
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BXP OPERATING, LLC		042191								
TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RAMIREZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 190847		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RESENDEZ		WELL #: 2		RRCID -> 222726		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11826 - 12250	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.11864 - 11870	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920 -	7930	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		111	RRCID ->	288824	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474									
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7933 -	7984	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 14		RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 135		WELL #: 2		RRCID -> 159501		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA		WELL #: 3		RRCID -> 160624		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A								
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2020												

BLOCK, ANNA		WELL #: 5		RRCID -> 176151		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID -> 205685	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 - 8000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 - 5622		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANNELL ENERGY				199607						
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGY 2000, INC.				251740							
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BILLINGS "AB" GU				WELL #: 1	RRCID -> 192696	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF. 10592	- 10690			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF. 14240 - 14332

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11598 - 11970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
MORSE			WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
DECAVAZOS, R. L.			WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.			310446									
GLD / TEAL HOF			WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"			WELL #: 66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F.I.			WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347 - 5353					
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CUELLAR, J. V.		WELL #: 8		RRCID -> 202359		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 84		RRCID -> 204409		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 204638		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: B 6		RRCID -> 204953		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, L "2"		WELL #: 8		RRCID -> 205593		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 205647		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, M		WELL #: 11		RRCID -> 206989		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 8		RRCID -> 226140		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 226776		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 227808		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 230060		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 97		RRCID -> 230245		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
DELOZEIS		WELL #:	3	RRCID -> 249595	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:	3	RRCID -> 249716	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 270265	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 8127	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

SANTA FE RANCH		WELL #:	126	RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962 - 12969		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KALER ENERGY CORP.				450261							
GARCIA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 193704	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11074	- 11168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807							
LASATER				WELL #: 9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC-SEC. 3A				WELL #: 16	RRCID -> 151277	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #: 4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K&H FEE 1594				WELL #: 1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216	- 5224		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984				WELL #: 2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259										
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517										
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		518631	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-				36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7796 - 7814				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261205	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. MHQ		WELL #:		572550	1	RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF. 9902 - 9908
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	171582	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MODENA OPERATING LLC STATE TRACT 991-S		WELL #:		573221	1	RRCID ->	253855	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT	11	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221										
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT			8

MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707										
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136	-	8292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151										
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664	-	5678
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167	-	7305
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107										
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511	-	6517
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
APEX GU				WELL #: 1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12380	- 12578						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANNA TRAD				WELL #: 2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560	- 7590						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF. 10070	- 11176						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG											
REDWOOD OPERATING, INC.			697137														
ARMISTEAD		WELL #:	2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

REMORA OPERATING, LLC			701613			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452											
LICHTENBERGER		WELL #:	15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

ROCKDALE ENERGY, LLC			722895			TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A											
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:	5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919 - 9939										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244			
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF.13833	- 13856			
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A				
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A				
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162			
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	14285 - 14348
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
SN OPERATING, LLC				797110											
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11504 - 11720							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514 - 9520							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880							
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538 - 9814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879							
YTURRIA		WELL #:	8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

YTURRIA		WELL #:	28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

YTURRIA		WELL #:	12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

YTURRIA		WELL #:	2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776 - 7882			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879								
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

THREE-C OIL AND GAS				857600								
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REID, M.		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

VALOR ENERGY, LLC		881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756	- 1758	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7141 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
ROTTERSMAN		WELL #:		36	RRCID ->	181365	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		00130 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560												
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560									
DELUNA, R. G.		WELL #: 6		RRCID -> 250174		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3338 - 3342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 4798 - 4803	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19											

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 5997 - 6294	
05	868 N	485	-0-	-383	-0-	9	1	476	3	N	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	N	-0-
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	10	1	453	3	N	-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	12	1	468	3	N	-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	19	1	419	3	N	-0-
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	N	-0-

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5842 - 5970	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	155	1	1688	3	N	3
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	145	1	1728	3	N	7
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	155	1	1795	3	N	-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	330	1	1788	3	N	33
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	180	1	1713	3	N	-0-
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1796	3	N	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6268 - 6314	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	17	1	861	3	N	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	N	-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	5
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	3	N	-0-
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	31	1	681	3	N	2
10	775 N	520	-0-	-255	-0-	26	1	494	3	N	-0-

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6242 - 6346	
05	899 N	506	-0-	-393	-0-	10	1	496	3	N	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	N	-0-
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	11	1	497	3	N	-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	11	1	458	3	N	-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	20	1	470	3	N	-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	99	1	782	3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	N	-0-			-0-
08	837 N	572	-0-	-265	-0-	41	1	531	3	N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	-0-			-0-
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	3	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-			36
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-			36
07	558 N	248	-0-	-310	-0-	18	1	230	3	N	-0-			36
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-			36
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-			36
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-			36

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	3	Y	-0-	29	1	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	118 2	N	-0-	-0-
						22 3				
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-	-0-
						47 3				
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	75 2	N	-0-	-0-
						14 3				
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
						4 3				
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-
						9 3				
*10	93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	38 2	N	1 1 6	-0-
						8 3	1 9			

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872																	
*11	2672	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	1721	2	N	-0-					-0-
*12	2108	1555	-0-	-0-	-553	-0-	587	1	968	2	N	-0-					-0-
*01	3540	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	3014	2	N	-0-					-0-
*02	1972	1900	-0-	-0-	-72	-0-	493	1	1407	2	N	-0-					-0-
*03	5227	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	4701	2	N	-0-					-0-
*04	3415	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	3033	2	N	-0-					-0-
*05	3415	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3647	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*07	3981	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3647	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	3647	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
10	2108	NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5284 - 5286
05	0 W	15900	-0-	15900	78475	15648	2	252	9	N	229	584
06	93283 X	14808	-0-	-78475	-0-	14618	2	190	9	N	173	570
07	15996 X	15552	-0-	-444	-0-	15361	2	191	9	N	174	373
08	15996 X	15206	-0-	-790	-0-	15071	2	135	9	N	123	116
09	15390 X	14871	-0-	-519	-0-	14643	2	228	9	N	207	323
10	15903 X	15186	-0-	-717	-0-	14927	2	259	9	N	235	370

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

HARPER HEFTE, INC.				357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-	-0-
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-	-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-	-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865		HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	Y	-0-	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
PURL, OLLIE		7 U		7 U	008896	02/05/1962	N/A	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TALBERT, C. P.		645 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
744 N		645	-0-	-99	-0-	645 2	N	-0-	-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-	-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-	-0-
09	1530 N	551	-0-	-979	-0-	551 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT	-0-

TALBERT, C. P.		551 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
T. A.		551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TALBERT, C. P.		551 2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
T. A.		551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PURL, OLLIE		7000 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
387 N		7000	-0-	-0-	-0-	7000 1	N	146 1	16
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	90	106
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	90	22
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	707 2	N	70	92
09	1320 N	238	-0-	-1082	-0-	183 2	N	50	142
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	142

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A															
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	105	9	N	95			169
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	88	9	N	80			249
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	-0-	590	2	77	9	N	70	181	1	138
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	83	9	N	75			213
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	-0-	580	2	84	9	N	76	193	1	96
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT			96

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036															
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	960	-0-	-63	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
EAST SIDE BLOCK UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118	-	6282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			168		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			168		
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			168		

EAST SIDE BLOCK UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858	-	6887
05	434 X	54	-0-	-380	-0-		54 2		Y	-0-			-0-		
06	630 X	60	-0-	-570	-0-		60 2		Y	-0-			-0-		
07	651 X	117	-0-	-534	-0-		117 2		Y	-0-			-0-		
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-		
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-		

PREMIER MINERALS, INC.															
WINFIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5246	-	6488
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WINFIELD															
WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508	-	6516
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.															
RIVERS, W. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984										TOTAL DEPTH	5468	PERF.	5394	-	5408
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RIVERS, W. C.															
WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6784	-	6804
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489	-	6860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	623 1	1127 2	N	N	-0-			-0-			
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	154 1	254 2	N	N	-0-			-0-			
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	265 1	1520 2	N	N	-0-			-0-			
*02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	213 1	608 2	N	N	-0-			-0-			
*03		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	305 1	2726 2	N	N	-0-			-0-			
*04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	194 1	1545 2	N	N	-0-			-0-			
*05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	194 1	1545 2	N	N	-0-			-0-			
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	N	-0-			-0-			
*07		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	310 1	2571 2	N	N	-0-			-0-			
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	N	-0-			-0-			
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	N	-0-			-0-			
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	N	NO RPT			-0-			

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907										COMPL. DATE	02/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908										COMPL. DATE	08/18/1951	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917										COMPL. DATE	11/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	N	-0-			-0-	
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	76	-0-	76	-0-	76 2		N	N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	207	-0-	207	-0-	283 2	207 2	N	N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	11	-0-	11	-0-	294 2	11 2	N	N	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	204	-0-	204	-0-	498 2	204 2	N	N	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	204	-0-	204	-0-	702 2	204 2	N	N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702		N	N	-0-			1	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702		N	N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702		N	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702		N	N	-0-			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	702		N	N	NO RPT			-0-	

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803	-	5245
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	N	-0-			-0-			
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	N	-0-			-0-			
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	N	-0-			-0-			
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	256 1	256 3	N	N	-0-			-0-			
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	256 1	256 3	N	N	-0-			-0-			
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 - 5234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2			N	-0-					-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-					-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-					-0-
*04	630 N	550	-0-	-80	-0-		550	2			N	-0-					-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	6766	-0-	3666	3666		6766	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	665	-0-	-2435	1231		665	2			N	-0-					-0-
*09	1896 N	665	-0-	-1231	-0-		665	2			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		74	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		25	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		113	1	650	2	N	-0-					-0-
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-		246	1	703	2	N	-0-					-0-
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		227	1	2026	2	N	-0-					-0-
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		159	1	1260	2	N	-0-					-0-
*05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		159	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		200	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		185	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		185	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968																	
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-						-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-						-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-						-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-						-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-						-0-
*04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-						-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-						-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-						-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-						-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-						-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-						-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635																	
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-						-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-						-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-						-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-						-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-						-0-
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-						-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-						-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-						-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-						-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-						-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-						-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345														
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-			-0-
*04	1389 N	1360	-0-	-29	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
*07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF. N/A	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. N/A	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	17	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-0-	-270					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396																	
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341																	
*11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
*12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6743	-0-	-3743	-3743	6743	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6743	-0-	-3643	-3643	7386	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2421	-0-	-579	-579	6807	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	28	-0-	-3072	-3072	3735	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2421	-0-	-679	-679	3056	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2421	-0-	-579	-579	2477	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-558	1919				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SIMMONDS, B. B.		WELL #:		15 C	RRCID ->	042354	COMPL. DATE	08/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF. N/A		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*04	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 - 5680		
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5066 - 5854		
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

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

INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A				
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	7165	-0-	4065	4065	7165	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	718	-0-	-2382	1683	718	2	N	-0-			-0-
*09	2401 N	718	-0-	-1683	-0-	718	2	N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507				
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR		WELL #: 7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	73 N	-0-	73	-0-	-0-		73 2			N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300 N	-0-	-0-	-0-	-300					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	297 N	-0-	297	-0-	-0-		297 2			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	297 N	-0-	297	-0-	-0-		297 2			N	-0-					-0-
09	297 N	-0-	297	-0-	-0-		297 2			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934								
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	81 1	146 2			N	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 2			N	-0-					-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38 1	215 2			N	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62 1	177 2			N	-0-					-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	61 1	542 2			N	-0-					-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	359 2			N	-0-					-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	359 2			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56 1	462 2			N	-0-					-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 2			N	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56 1	462 2			N	-0-					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56 1	462 2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563								
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259 1	2118 2			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259 1	2118 2			N	-0-					-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259 1	2118 2			N	-0-					-0-
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687		WELL #: 2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818								
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2100 X	1435	-0-	-665	-0-	511 1	924 2	N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	237 1	391 2	N	-0-			-0-
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	379 1	2168 2	N	-0-			-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	417 1	1190 2	N	-0-			-0-
*03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	392 1	3505 2	N	-0-			-0-
*04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	266 1	2115 2	N	-0-			-0-
*05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	266 1	2115 2	N	-0-			-0-
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	332 1	2713 2	N	-0-			-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	378 1	3128 2	N	-0-			-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	332 1	2713 2	N	-0-			-0-
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	332 1	2713 2	N	-0-			-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
*01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
*03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
*04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	26859	-0-	23759	23759	26859 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	1791	-0-	-1309	22450	1791 2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	1791	-0-	-1209	21241	1791 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	19443			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
*04	660 N	486	-0-	-174	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947
*11	1430 X	770	-0-	-660	-0-	274	1	496	2	N	-0-	-0-
*12	930 N	280	-0-	-650	-0-	106	1	174	2	N	-0-	-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	77	1	440	2	N	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	92	1	262	2	N	-0-	-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	N	-0-	-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	N	-0-	-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	113	1	935	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID -> 052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5540 - 6060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID -> 054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 2	RRCID -> 054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 5490 - 5893	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		9	RRCID -> 056045	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	7213	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		6	RRCID -> 057331	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	6113	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 4592 -	5838
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
*01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	4987	-0-	1987	1987	4987	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	4987	-0-	1887	3874	4987	2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	1679	-0-	-1321	2553	1679	2		N	-0-		-0-
*07	2553 N	-0-	-0-	-2553	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5194 -	5210
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		D 3	RRCID ->	057459	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	065127	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4	RRCID ->	066837	COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 - 5535
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MABEL ELLIF		WELL #:		A 8	RRCID ->	066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 - 4818
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-		-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	067108	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PYLE, H.C.		WELL #:		7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326	- 5546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #:		C 1 F	RRCID ->	067421	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600	- 4620
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620	- 5597
*11	117 X	69	-0-	-48	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182	- 5342
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490															
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	162	1	930	2	N	-0-			-0-
*02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	248	1	709	2	N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	79

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A										
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			-0-
*04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			-0-
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				NO RPT	-0-

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092 - 6114		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6562 - 6574		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 4794 - 4854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 5707 - 5717		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 - 6080		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6374 - 6404		
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S.ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 4782 - 4796		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-
*04	240 N	228	-0-	-12	-0-		228	2			N	-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		129	1	129	3	N	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		129	1	129	3	N	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		292	1	292	3	N	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		237	1	237	3	N	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		237	1	237	3	N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268
*11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		-0-
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-
*01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
*02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-				N	-0-		-0-
*03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-		-0-
*04	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	3000 X	2924	-0-	-76	-0-		2924	2	N	-0-		-0-
*07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-
08	3007 X	2924	-0-	-83	-0-		2924	2	N	-0-		-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2924	2	N	-0-		-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4631 -	5909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5546 -	5676	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-	

INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5196 -	5202	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	142606	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5634 -	5674	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4762 -	4812	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 3860 -	4140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545 PERF. 5870 - 5890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4748 - 5343			
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3455	-0-	355	355	3455	2		N	-0-			-0-
*04	2419 N	2064	-0-	-355	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
*07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 5272 - 5570			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628 PERF. 6460 - 6554			
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-	-0-			
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-	-0-			
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-	-0-			
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-	-0-			
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-			
*04		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-			
*05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-	-0-			
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-	-0-			
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-			
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-	-0-			
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-	-0-			
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253										COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-	-0-			
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-			
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038	-	5048
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424										COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126	-	7148
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-	-0-			
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-	-0-			
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-	-0-			
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-	-0-			
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-	-0-			
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425										COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222	-	6892
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 6895	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF. 5494 - 5713	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-		-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5613 - 6118	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386	
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3		N	-0-			-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
*09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995										TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153800		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	253	-0-	253	253 2		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	153	-0-	153	406 2		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	504	-0-	504	910 2		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	910		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	910		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 9		RRCID -> 154419		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 154944		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	3100 N	8585	-0-	5485	5485 2		N	-0-		-0-
*04	3000 N	6407	-0-	3407	8892 2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	6407	-0-	3307	12199 2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	374	-0-	-2626	9573 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	6357	-0-	3257	12830 2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	374	-0-	-2726	10104 2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	374	-0-	-2626	7478 2		N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	7106		N	NO RPT		-0-

KERR		WELL #: 4		RRCID -> 159259		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-D	RRCID ->	176653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6104 - 6532	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		B 12	RRCID ->	177042	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5358 - 6368
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 16DF	RRCID ->	178030	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 5530 - 6417
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 4	RRCID ->	178057	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 6724 - 6730
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6138 - 7364
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-		-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	365 1	365 3	N	-0-		-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	365 1	365 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634												
05		938 X	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-		-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4930	-0-	1830	-0-	2465 1	2465 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	4012	-0-	912	-0-	2006 1	2006 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	4012	-0-	1012	-0-	3754 1	2006 3	N	-0-		-0-
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2824		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210												
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167 1	167 3	N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167 1	167 3	N	-0-		-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	398 1	398 3	N	-0-		-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	N	-0-		-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	N	-0-		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855												
05		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344 1	3344 3	N	-0-		-0-
06		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344 1	3344 3	N	-0-		-0-
07		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	3128 1	3128 3	N	-0-		-0-
08		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	2545 1	2545 3	N	-0-		-0-
09		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	2545 1	2545 3	N	-0-		-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612												
05		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1152 1	1152 3	N	-0-		-0-
06		2370 X	2304	-0-	-66	-0-	1152 1	1152 3	N	-0-		-0-
07		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	3207 1	3207 3	N	-0-		-0-
08		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	2610 1	2610 3	N	-0-		-0-
09		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	2610 1	2610 3	N	-0-		-0-
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010												
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790	-	6946
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210										COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860	-	4260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706										COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176	-	5180
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-	-0-				
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-	-0-				
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-	-0-				
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-	-0-				
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-	-0-				
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715										COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606	-	6098
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-				
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-				
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816										COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598	-	6588
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-				
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-				
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
SPONBERG, J. O.		WELL #: 10 C		RRCID -> 182839		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 12		RRCID -> 183164		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386					
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	259	1	468	2	N	-0-		-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	133	1	219	2	N	-0-		-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	540	2	N	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	73	1	209	2	N	-0-		-0-
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	2	N	-0-		-0-
*04	720 N	634	-0-	-86	-0-	71	1	563	2	N	-0-		-0-
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	71	1	563	2	N	-0-		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-		-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	95	1	785	2	N	-0-		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-		-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 17		RRCID -> 183969		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742					
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	5620	-0-	2520	-0-	2810	1	2810	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4574	-0-	1474	-0-	3994	1	2287	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	4574	-0-	1574	-0-	5568	1	2287	3	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	5475			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 184107		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368					
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	222	1	402	2	N	-0-		-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	114	1	187	2	N	-0-		-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	2	N	-0-		-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	77	1	221	2	N	-0-		-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	2	N	-0-		-0-
*04	870 N	516	-0-	-354	-0-	58	1	458	2	N	-0-		-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-		-0-
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	68	1	564	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-		-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	187638	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092 - 6718
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FEE 687		WELL #:		4	RRCID ->	190759	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063 - 6032
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-	-0-
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-	-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 195139		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081								
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282								
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	900 N	326	-0-	-574	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		2460 X	157	-0-	-2303	-0-	157 2	N	-0-			-0-
*12		2387 X	21	-0-	-2366	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*01		1984 X	152	-0-	-1832	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*02		1856 X	1205	-0-	-651	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
*03		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-			-0-
*04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-			-0-
*05		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2809 2	N	-0-			-0-
*07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2	N	-0-			-0-
08		2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	2809	-0-	-11	-0-	2809 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 -	6888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-			-0-
06	1830 X	1463	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1830 X	692	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 -	6557
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 -	5780
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 -	5980
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 -	6574
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
RIVERS A WELL #: A 27										RRCID -> 221554		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 6754 - 6774		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5										RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575		
*11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
*01		2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	366	1	2095	2	N	-0-					-0-
*02		1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	280	1	801	2	N	-0-					-0-
*03		5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	590	1	5278	2	N	-0-					-0-
*04		4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	527	1	4184	2	N	-0-					-0-
*05		3100	N	4711	-0-	1611	1611	527	1	4184	2	N	-0-					-0-
*06		1611	N	-0-	-0-	-1611	-0-					N	-0-					-0-
*07		3100	N	7544	-0-	4444	4444	813	1	6731	2	N	-0-					-0-
*08		3100	N	-0-	-0-	-3100	1344					N	-0-					-0-
*09		1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6										RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590		
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03		112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04		270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05		70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06		399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07		23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08		399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09		399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10		279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54										RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5544 - 5679		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07		66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72										RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 6370 - 6612		
05		3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06		2970	X	2213	-0-	-757	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07		3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08		2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09		2880	X	882	-0-	-1998	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10		2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551													
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634													
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952													
*11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-		-0-
*12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-		-0-
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-		-0-
*02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-				N	-0-		-0-
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
*04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-		-0-
*05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-		-0-
06	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
*07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-		-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
09	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6656 - 6796
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 - 6527
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 - 6684
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	118	1	213	2	N	-0-
*12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	562	1	928	2	N	-0-
*01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	244	1	1398	2	N	-0-
*02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	394	1	1123	2	N	-0-
*03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	505	1	4516	2	N	-0-
*04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	338	1	2684	2	N	-0-
*05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	338	1	2684	2	N	-0-
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
*07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	239	1	1978	2	N	-0-
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 - 5856
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 - 6644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11		1503 X	616	-0-	-887	-0-	219 1	397 2	N	-0-		-0-
*12		1240 N	544	-0-	-696	-0-	205 1	339 2	N	-0-		-0-
*01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	209 1	1196 2	N	-0-		-0-
*02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	236 1	674 2	N	-0-		-0-
*03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	238 1	2128 2	N	-0-		-0-
*04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	200 1	1588 2	N	-0-		-0-
*05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	200 1	1588 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	229 1	1898 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6266 - 6652	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 5846 - 6586	
*11		3570 X	1374	-0-	-2196	-0-	489 1	885 2	N	-0-		-0-
*12		3472 X	1171	-0-	-2301	-0-	442 1	729 2	N	-0-		-0-
*01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	681 1	3900 2	N	-0-		-0-
*02		2929 X	2667	-0-	-262	-0-	692 1	1975 2	N	-0-		-0-
*03		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	658 1	5881 2	N	-0-		-0-
*04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	503 1	3997 2	N	-0-		-0-
*05		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	503 1	3997 2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4185	-0-	-105	-0-	456 1	3729 2	N	-0-		-0-
*07		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	601 1	4972 2	N	-0-		-0-
08		4340 X	4185	-0-	-155	-0-	456 1	3729 2	N	-0-		-0-
09		4200 X	4185	-0-	-15	-0-	456 1	3729 2	N	-0-		-0-
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4788 - 6212	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 238474	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 5390	- 5936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	343 1	621 2	N	-0-		-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	413 1	682 2	N	-0-		-0-
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	379 1	2172 2	N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	322 1	2560 2	N	-0-		-0-
*05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	322 1	2560 2	N	-0-		-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3456	-0-	356	356	372 1	3084 2	N	-0-		-0-
*08	1915 N	1559	-0-	-356	-0-	170 1	1389 2	N	-0-		-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 29	RRCID -> 239711	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5404	- 6020		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16 1	94 2	N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 243309	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7164	PERF. 5458	- 6010		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-		-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 25	RRCID -> 244767	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5416	- 6564		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5452 - 5840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 5412 - 6026	
*11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	3100 N	3349	-0-	249	249	1264	1	2085	2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	3330	-0-	230	479	495	1	2835	2	N	-0-	-0-
*02	2621 N	2142	-0-	-479	-0-	556	1	1586	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3359	-0-	259	259	338	1	3021	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	8383	-0-	5383	5642	937	1	7446	2	N	-0-	-0-
*05	3100 N	8383	-0-	5283	10925	937	1	7446	2	N	-0-	-0-
*06	13909 X	2984	-0-	-10925	-0-	325	1	2659	2	N	-0-	-0-
*07	3069 X	168	-0-	-2901	-0-	18	1	150	2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	325	1	2659	2	N	-0-	-0-
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6284 - 6292	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-		-0-
*07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-		-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-		-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6611 - 6646	
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-		
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-		
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-		
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-		
*03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-	-0-		
*04	2370 N	1995	-0-	-375	-0-	1995	2	N	-0-	-0-		
*05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-	-0-		
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-		
*07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-	-0-		
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-		
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-		
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-		

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-		
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-		
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-		
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-		
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-		
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-		
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-		
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-		
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-		
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-		
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-		

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102
*11	2100 X	551	-0-	-1549	-0-	196	1	355	2	N	-0-	-0-
*12	2139 X	591	-0-	-1548	-0-	223	1	368	2	N	-0-	-0-
*01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	306	1	1755	2	N	-0-	-0-
*02	1450 X	1225	-0-	-225	-0-	318	1	907	2	N	-0-	-0-
*03	4340 X	3035	-0-	-1305	-0-	305	1	2730	2	N	-0-	-0-
*04	4200 X	2094	-0-	-2106	-0-	234	1	1860	2	N	-0-	-0-
*05	4185 X	2094	-0-	-2091	-0-	234	1	1860	2	N	-0-	-0-
06	4200 X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-	-0-
*07	4340 X	2363	-0-	-1977	-0-	255	1	2108	2	N	-0-	-0-
08	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	456	1	3732	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-	-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	199	1	360	2	N	-0-	-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	189	1	312	2	N	-0-	-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	128	1	734	2	N	-0-	-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	133	1	379	2	N	-0-	-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	150	1	1338	2	N	-0-	-0-
*04	1890 N	1133	-0-	-757	-0-	127	1	1006	2	N	-0-	-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	127	1	1006	2	N	-0-	-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-	-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	N	-0-	-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-	-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-	-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	52	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	91	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1	1090	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	248	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	214	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	214	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	277	1	2297	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006		
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	110	1	667	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	110	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	110	1	822	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	110	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1680	N	1095	-0-	-585	-0-	110	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	110	1	1318	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC CRITZ WELL #: 911925 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
TALBERT, C. P.		WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT C. P.		WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644				
05	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			38
06	7650 #	45	-0-	-7605	-0-	45	2	N	-0-			38
07	7719 #	-0-	-0-	-7719	-0-			N	5			43
08	7192 #	-0-	-0-	-7192	-0-			N	4			47
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	7			54
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	5			59

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950										
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A				
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
06	840 N	531	-0-	-309	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2	N	-0-			-0-
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2	N	-0-			-0-
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	236	2	N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 C.B. PRODUCTION 119905
 MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					96
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284										
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A										
05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	2			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			-0-
07	899 N	511	-0-	-388	-0-	511	2			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			-0-
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098										
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					33
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					33
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585										
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					56
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					56
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723										
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083										
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		1147 N	89	-0-	-1058	-0-	23 2	66 9	Y	60		65	
06		990 N	359	-0-	-631	-0-	289 2	70 9	Y	64		129	
07		899 N	194	-0-	-705	-0-	69 2	125 9	Y	114	103 1	140	
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-	101 1	39	
09		360 X	69	-0-	-291	-0-	69 2		Y	-0-		39	
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		39	
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701													
05		372 N	131	-0-	-241	-0-	109 2	22 9	Y	20		97	
06		300 N	101	-0-	-199	-0-	89 2	12 9	Y	11		108	
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	310 2	22 9	Y	20	18 1	110	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	18 1	92	
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		92	
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		92	
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538													
05		434 N	87	-0-	-347	-0-	79 2	8 9	Y	7		106	
06		330 N	70	-0-	-260	-0-	67 2	3 9	Y	3		109	
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	206 2	7 9	Y	6	5 1	110	
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	5 1	105	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		105	
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		105	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384													
05		961 N	59	-0-	-902	-0-	47 2	12 9	Y	11		97	
06		750 N	140	-0-	-610	-0-	133 2	7 9	Y	6		103	
07		744 N	183	-0-	-561	-0-	172 2	11 9	Y	10	9 1	104	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	9 1	95	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		95	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		95	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
KOCUREK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8729 - 8740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	184045	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8786 - 9414				
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15			196
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	-0-	178	2	10	9	Y	9			205
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	Y	16	14	1	207
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	14	1	193
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			193
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			193

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	184528	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8356 - 8378				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8738 - 8748				
05	372 N	131	-0-	-241	-0-	-0-	109	2	22	9	Y	20			80
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	-0-	104	2	12	9	Y	11			91
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	Y	20	18	1	93
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	18	1	75
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			75
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8620 - 9406				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			354
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	-0-	30	2			N	-0-			354
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			354
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			354
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			354
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9328 - 10256				
05	2728 X	2171	-0-	-557	-0-	-0-	2154	2	17	9	Y	15			24
06	2640 X	1342	-0-	-1298	-0-	-0-	1332	2	10	9	Y	9			33
07	2728 X	1842	-0-	-886	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1	35
08	2325 X	1830	-0-	-495	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-	14	1	21
09	2100 X	1830	-0-	-270	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			21
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124													
MATTHEWS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	256683	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8138 - 8307				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19															

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588														
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 8187 - 8220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		5786 X	5786	-0-	-0-	5786	2	N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686 - 7694	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RIVERS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7433 - 7460	
05		938 N	938	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	4930	-0-	1830	2465	1	2465	3	N	-0-	-0-
08		3100 N	4012	-0-	912	2742	1	2006	3	N	-0-	-0-
09		3000 N	4012	-0-	1012	3754	1	2006	3	N	-0-	-0-
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	2824				N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	420 N	-0-	-0-	-0-	-420					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	4	9	9	N	8					419
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					425
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5					430
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					436
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5					441
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	115	4	3	9	N	3					444

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115	4	7	9	N	6					121
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					123
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	4	1	9	N	1					124
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	4	2	9	N	2					126
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					128
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	4	2	9	N	2					130

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	990	1	733	2	N	166	174	1	39
06	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	183	9	960	1	N	138			177
07	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	152	9	979	1	N	134	182	1	129
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	147	9	991	1	N	232	179	1	182
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	255	9	960	1	N	185	176	1	191
*10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	204	9	992	1	N	174	173	1	192
						191	9							
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140														
05	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	761	1	5902	2	N	70			135
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	77	9	751	1	N	107	180	1	62
07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	118	9	773	1	N	65			127
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	72	9	803	1	N	99	176	1	50
09	7200 X	6822	-0-	-378	-0-	109	9	738	1	N	80			130
*10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	88	9	832	1	N	96	179	1	47
						106	9							
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574														
05	3100 N	3481	-0-	381	787	1702	1	1744	2	N	32			94
06	3244 X	2457	-0-	-787	-0-	35	9	1318	1	N	34			128
07	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	37	9	1636	1	N	25			153
08	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	28	9	1709	1	N	23			176
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	25	9	1750	1	N	68	177	1	67
10	2542 X	1205	-0-	-1337	-0-	75	9	1097	1	N	41			108
						45	9							
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184557		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8985 - 9888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3689 X	520	-0-	-3169	-0-	356 1	164 2	N	-0-		79
06		3570 X	976	-0-	-2594	-0-	528 1	448 2	N	-0-		79
07		2325 X	302	-0-	-2023	-0-	208 1	94 2	N	-0-		79
08		744 X	175	-0-	-569	-0-	127 1	48 2	N	-0-		79
09		990 X	83	-0-	-907	-0-	45 1	38 2	N	-0-		79
10		1023 X	758	-0-	-265	-0-	710 1	48 2	N	-0-		79

OTAHAL ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197208		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8253 - 8266		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197957		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8938 - 9360		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 203577		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8132 - 8402		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208829		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9340 - 9432		
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	219 1	2 2	N	35		102
							39 9					
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	210 1	42 9	N	38		140
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	209 1	2 2	N	30		170
							33 9					
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	217 1	1 2	N	129	175 1	124
							142 9					
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	210 1	51 9	N	46		170
*10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	217 1	80 9	N	73	178 1	65

WALTON-MATTHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218788		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8350 - 8370		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284													
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664													
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
VISION OIL AND GAS LLC 886198													
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	2			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8570)				00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
TALBERT, C. P.				WELL #: 11 T	RRCID -> 071589	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8540	-	8560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.				WELL #: 12	RRCID -> 072216	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A					
05		713 N	275	-0-	-438	-0-	275 2		N	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07		651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
09		540 N	327	-0-	-213	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

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

VISION OIL AND GAS LLC				886198									
SCHULZE, H.K. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8560	-	8586			
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			30
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			30

SCHULZE, HERBERT K., ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 171692	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8499	-	8574			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS				WELL #: 10	RRCID -> 095897	COMPL. DATE 09/30/1981	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8686	-	8702			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

OIL AND GAS DIVISION

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HARPER HEFTE, INC.		357865														
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503								
05	0	3764	-0-	3764	7890	134	1	3541	2	N	81					335
06	0	3586	-0-	3586	11476	130	1	3364	2	N	84					419
07	4864	3779	-0-	-1085	10391	125	1	3629	2	N	23	197	1			245
08	3968	4027	-0-	59	10450	125	1	3786	2	N	105	195	1			155
09	3840	3766	-0-	-74	10376	120	1	3565	2	N	74					229
*10	3968	3888	-0-	-80	10296	120	1	3690	2	N	71	185	1			115

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HARPER HEFTE, INC.		357865														
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720								
05	4340	0	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-					202
06	0 #	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					202
07	3720	0	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-					202
08	2046 #	0	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-					202
09	0 #	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107	1			95
10	0 #	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772								
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
09	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
10	T. A.	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131

LA JOLLA-PARR		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		263701														
		WELL #: 1		RRCID -> 184657		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756								
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
06	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
07	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
08	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
09	0 N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
10	T. A.	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
AMDSJ2 LLC		016927							
E. G. RANCH, LTD.		WELL #:	1R	RRCID ->	168394	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3842 - 4187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
MCGUFFIN, JOE JR.		549892							
WALKER, J.O.		WELL #:	1	RRCID ->	076111	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	7120 PERF. N/A
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - P/A 11/16/18									

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
WALKER, MAY		2 C							
		WELL #:	2 C	RRCID ->	009136	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

AGUILARES (ZONE 2)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY											00877 200 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB
WELL #: 2 T											RRCID -> 009140	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

AGUILARES (ZONE 4)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC WALKER, MAY											00877 500 328627	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB
WELL #: 1											RRCID -> 051801	COMPL. DATE 01/21/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

AGUILARES (ZONE 5-A, W)														
HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. 'B'											00877 800 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB
WELL #: 12											RRCID -> 289850	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6747 - 6754
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
WALKER, J O "C"											681057			
WELL #: 5											RRCID -> 205355	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6749 - 6756
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AGUILARES (ZONE 6)														
HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"											00877 900 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB
WELL #: 7C											RRCID -> 201694	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6872 - 6904
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	6	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	N	-0-		58
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	5	1	7	2	N	3		61
							3	9						
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	10	2	N	3		64
							3	9						
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	61	1	81	2	N	-0-		64
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	2	2	N	1		65
							1	9						
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	1	117	2	N	1		66
							1	9						

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
06		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
07		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
08		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
09		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
10		0 W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30

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

05		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
06		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2020

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190								
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF	RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF. 6290 - 6298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 8926 - 8962
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 7856 - 7862
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356									
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2196 - 2202
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LOPEZ		WELL #:		1 A	RRCID ->	093461	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 9112 - 9206
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	239 1	443 2	Y	-0-		32
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	233 1	447 2	Y	-0-		32
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	216 1	365 2	Y	-0-		32
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	218 1	364 2	Y	-0-		32
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	253 1	428 2	Y	-0-		32
10	DLQ G-10	623	-0-	623	623	249 1	374 2	Y	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC			668802													
SIOUX-KELLEY			WELL #:	1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8012 - 8020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALICE (STILLWELL)			01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521													
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #:	2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	6005 - 6020				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOSSER TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322 - 5334			
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-			-0-
08		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2				N	-0-			-0-
09		390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2				N	-0-			-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			-0-

ALICE (2670 HET)			01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
MODESETT HET			WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALICE (4800 FRIO)			01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
BAPTIST FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	288968	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	5496	PERF.	4840 - 4844				
05		13454	13764	-0-	310	13929	13618	2	146	9		N	133			280
06		28943	14389	-0-	-14554	-0-	14267	2	122	9		N	111			391
07		15820	14637	-0-	-1183	-0-	14546	2	91	9		N	83	360	1	114
08		14988	14221	-0-	-767	-0-	14122	2	99	9		N	90			204
09		13020	11857	-0-	-1163	-0-	11766	2	91	9		N	83	181	1	106
10		13454	11819	-0-	-1635	-0-	11731	2	88	9		N	80			186

ALICE, N. (STILLWELL SAND)			01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
ROSA SAENZ			WELL #:	1	RRCID ->	275944	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5240 - 5244				
05		3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3215	2	11	9		N	10			138
06		2880 #	2719	-0-	-161	-0-	2712	2	7	9		N	6			144
07		3193 #	2960	-0-	-233	-0-	2939	2	21	9		N	19			163
08		3224 #	2660	-0-	-564	-0-	2641	2	19	9		N	17			180
09		3120 #	1432	-0-	-1688	-0-	1431	2	1	9		N	1			181
10		3224 #	2354	-0-	-870	-0-	2345	2	9	9		N	8			189

OIL AND GAS DIVISION

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

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819	
DE PEREZ, GUADALUPE M.											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

STARR OPERATING, LLC		815855		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 282013		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080	
HOLMES, M. S.											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440	
LEONCITO											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALTA MESA (6100 SD.)		02000 946		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
CASAMIGOS		WELL #:	1	RRCID ->	286861	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 5909 - 5912					
05	10571 #	9	-0-	-10562	-0-	9	2			N	-0-				18
06	8340 #	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-				18
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2020															
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 6504 - 7223					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7213 - 7223					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814													
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8588 - 8596					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
GARCIA 1		WELL #:		20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
GARCIA 1		WELL #:		20 L	RRCID ->	009272	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA 1		WELL #:		30	RRCID ->	142553	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7295 - 7302	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221 - 7285	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	3782 X	2267	-0-	-1515	-0-	322	1	1920	2	Y	23	125
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	416	1	3379	2	Y	20	145
07	3627 X	1348	-0-	-2279	-0-	278	1	1067	2	Y	3	148
08	3627 X	517	-0-	-3110	-0-	221	1	296	2	Y	-0-	148
09	3660 X	1039	-0-	-2621	-0-	264	1	769	2	Y	5	153
10	DLQ G-10	506	-0-	506	506	255	1	249	2	Y	2	155

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209					
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	194	1	1284	2	N	18	155	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	194	1	1277	2	N	9	8 1	156
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	2	N	2	158	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	227	1	1246	2	N	8	12 1	154
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	196	1	996	2	N	4	158	
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	288	1	1225	2	N	6	11 1	153

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	3	2	4	9	N	4	4	1	83
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	3	4	1	82
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	3	9	88	1	N	77			159
08	3100 N	4099	-0-	999	999	85	9	208	1	N	133	181	1	111
09	1219 N	220	-0-	-999	-0-	146	9	10	1	N	38	4	1	145
10	868 N	198	-0-	-670	-0-	42	9	9	1	N	31	120	1	56
						34	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

05	310 N	248	-0-	-62	-0-	13	1	232	2	N	3	3	1	19
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	9	14	1	N	3	3	1	19
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	9	16	1	N	2			21
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	9	14	1	N	3	3	1	21
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	3	9	13	1	N	1	3	1	19
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	N	4	3	1	20
						4	9							

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

05	806 N	659	-0-	-147	-0-	34	1	622	2	N	3	2	1	34
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	3	9	45	1	N	2	2	1	34
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	2	9	43	1	N	5			39
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	6	9	47	1	N	10	2	1	47
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	11	9	38	1	N	1	2	1	46
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	1	9	37	1	N	4	2	1	48
						4	9							

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2170 N	1280	-0-	-890	-0-	63 1	1163 2	N	49	44 1			104
							54 9							
06		1740 N	1074	-0-	-666	-0-	54 1	978 2	N	38	44 1			98
							42 9							
07		1674 N	1064	-0-	-610	-0-	54 1	964 2	N	42				140
							46 9							
08		1271 N	477	-0-	-794	-0-	22 1	402 2	N	48	44 1			144
							53 9							
09		1080 N	566	-0-	-514	-0-	31 1	515 2	N	18	44 1			118
							20 9							
10		1054 N	572	-0-	-482	-0-	29 1	485 2	N	53	95 1			76
							58 9							

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968					
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	75 1	1383 2	N	7				89
							8 9							
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74 1	1354 2	N	9				98
							10 9							
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	73 1	1287 2	N	9				107
							10 9							
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	86 1	1550 2	N	10				117
							11 9							
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	115 1	1914 2	N	-0-				117
*10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	111 1	1840 2	N	2	91 1			28
							2 9							

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 - 8843		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 - 5658
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 - 8885			
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	39	1	723	2	N	6	2	1	137
						7	9							
06	780 N	631	-0-	-149	-0-	32	1	591	2	N	7	2	1	142
						8	9							
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	29	1	510	2	N	8			150
						9	9							
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	37	1	669	2	N	5	2	1	153
						6	9							
09	630 N	447	-0-	-183	-0-	25	1	418	2	N	4	2	1	155
						4	9							
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	27	1	448	2	N	6	2	1	159
						7	9							

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 - 9395			
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	13	16	1		115
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	21	32	1		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	16	1		119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	16	1		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1		104

GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176661	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8602 - 8821			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU			WELL #:		7	RRCID -> 176920			COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8036 - 8951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2331	2	N	36	22	1	230
						40	9							
06	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	115	1	2086	2	N	23	22	1	231
						25	9							
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2376	2	N	26			257
						29	9							
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	17	22	1	252
						19	9							
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	130	1	2155	2	N	13	22	1	243
						14	9							
10	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	136	1	2253	2	N	37	185	1	95
						41	9							

GARCIA "B"			WELL #:		3	RRCID -> 176931			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9543	PERF. 8849 - 8970	
05	5394 X	5228	-0-	-166	-0-	445	1	4735	2	N	44	35	1	139
						48	9							
06	5130 X	5033	-0-	-97	-0-	465	1	4502	2	N	60	70	1	129
						66	9							
07	5239 X	5111	-0-	-128	-0-	482	1	4571	2	N	53			182
						58	9							
08	5239 X	4832	-0-	-407	-0-	471	1	4318	2	N	39	34	1	187
						43	9							
09	5070 X	4898	-0-	-172	-0-	485	1	4336	2	N	70	36	1	221
						77	9							
10	5239 X	5112	-0-	-127	-0-	529	1	4548	2	N	32	33	1	220
						35	9							

GARCIA "B"			WELL #:		4	RRCID -> 177052			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10309	PERF. 8440 - 9349	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	917	2	N	11	5	1	81
						12	9							
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	N	13	11	1	83
						14	9							
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	8			91
						9	9							
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	727	2	N	6	5	1	92
						7	9							
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	77	1	685	2	N	14	6	1	100
						15	9							
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	732	2	N	41	104	1	37
						45	9							

TEXAS OSAGE GU			WELL #:		4	RRCID -> 178587			COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10223	PERF. 8337 - 8538		
05	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	55	1	1012	2	N	-0-			112
06	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	61	1	1118	2	N	-0-			112
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	60	1	1057	2	N	14			126
						15	9							
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	N	8			134
						9	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3			137
						3	9							
*10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	2	N	7	67	1	77
						8	9							

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GARCIA "B"			WELL #:		5	RRCID -> 178994			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

05		1829 N	1567	-0-	-262	-0-	79 1	1456 2		N	29	7 1		134
							32 9							
06		1650 N	1376	-0-	-274	-0-	71 1	1286 2		N	17	7 1		144
							19 9							
07		1674 N	1342	-0-	-332	-0-	71 1	1258 2		N	12			156
							13 9							
08		1581 N	1327	-0-	-254	-0-	69 1	1247 2		N	10	7 1		159
							11 9							
09		1380 N	1237	-0-	-143	-0-	70 1	1160 2		N	6	7 1		158
							7 9							
*10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88 1	1456 2		N	12	7 1		163
							13 9							

GARCIA "B"			WELL #:		6	RRCID -> 179724			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526		

05		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	123 1	1307 2		N	31	10 1		118
							34 9							
06		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	121 1	1167 2		N	34	19 1		133
							37 9							
07		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	131 1	1238 2		N	34			167
							37 9							
08		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	130 1	1195 2		N	19	9 1		177
							21 9							
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	138 1	1235 2		N	33	10 1		200
							36 9							
*10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152 1	1303 2		N	33	11 1		222
							36 9							

FNB MISSION			WELL #:		4	RRCID -> 180201			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563		

05		527 N	503	-0-	-24	-0-	42 1	447 2		N	13	5 1		191
							14 9							
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	45 1	436 2		N	17	11 1		197
							19 9							
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	47 1	444 2		N	16			213
							18 9							
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	49 1	446 2		N	12	5 1		220
							13 9							
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	48 1	430 2		N	33	181 1		72
							36 9							
*10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	53 1	451 2		N	6	5 1		73
							7 9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		3	RRCID -> 180445			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120		

05		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	432 1	7946 2		N	51			147
							56 9							
06		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	406 1	7391 2		N	51			198
							56 9							
07		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	376 1	6668 2		N	36	191 1		43
							40 9							
08		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	452 1	8153 2		N	27			70
							30 9							
09		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	451 1	7488 2		N	42			112
							46 9							
*10		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	456 1	7555 2		N	48			160
							53 9							

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GARCIA "B"			WELL #:		7	RRCID -> 181530			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	144	1	1532	2	N	22	204	1	84
							24	9							
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	186	1	1804	2	N	26	27	1	83
							29	9							
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	187	1	1772	2	N	20			103
							22	9							
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	186	1	1702	2	N	22	13	1	112
							24	9							
09		1980 N	1839	-0-	-141	-0-	182	1	1627	2	N	27	14	1	125
							30	9							
10		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	191	1	1639	2	N	24	13	1	136
							26	9							

FNB MISSION			WELL #:		5	RRCID -> 181695			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034			
05		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	512	1	9417	2	N	61	33	1	165
							67	9							
06		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	497	1	9042	2	N	54	33	1	186
							59	9							
07		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	499	1	8841	2	N	73			259
							80	9							
08		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	516	1	9293	2	N	48	33	1	274
							53	9							
09		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	488	1	8104	2	N	24	33	1	265
							26	9							
*10		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	534	1	8840	2	N	66	33	1	298
							73	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		4	RRCID -> 182355			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020			
05		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	521	1	9582	2	N	42			225
							46	9							
06		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	490	1	8914	2	N	35	179	1	81
							39	9							
07		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	531	1	9422	2	N	34			115
							37	9							
08		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	457	1	8237	2	N	34			149
							37	9							
09		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	501	1	8334	2	N	27			176
							30	9							
*10		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	502	1	8316	2	N	44			220
							48	9							

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		8	RRCID -> 182766			COMPL. DATE		04/05/2001	TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096			
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2076	2	N	67	46	1	178
							74	9							
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1493	2	N	48	46	1	180
							53	9							
07		2263 N	1728	-0-	-535	-0-	90	1	1587	2	N	46			226
							51	9							
08		2263 N	1878	-0-	-385	-0-	96	1	1723	2	N	54	48	1	232
							59	9							
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	18	46	1	204
							20	9							
*10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1507	2	N	72	46	1	230
							79	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337								
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	N	-0-					83
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	94	1	908	2	N	-0-					83
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	720	2	N	-0-					83
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					83
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1					84
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	4	1	1			87
						4	9									

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737								
05	3100 N	4850	-0-	1750	6059	247	1	4546	2	N	52					213
						57	9									
06	10075 X	4016	-0-	-6059	-0-	207	1	3765	2	N	40	175	1			78
						44	9									
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	168	1	2985	2	N	47					125
						52	9									
08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	2	N	7					132
						8	9									
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	188	1	3127	2	N	-0-					132
*10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	152	1	2511	2	N	15					147
						17	9									

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	45	9	1	171
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	50	9	2871	2	N	62	181	1	52
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	68	9	3165	2	N	46			98
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	178	1	2897	2	N	41	9	1	130
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	51	9	2693	2	N	15	9	1	136
*10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	162	1	2485	2	N	37	9	1	164
						17	9							
						150	1							
						41	9							

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416					
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	221	1	2350	2	N	18	13	1	145
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	20	9	2034	2	N	18	26	1	137
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	210	1	2227	2	N	19			156
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	20	9	2049	2	N	12	13	1	155
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	235	1	1866	2	N	28	13	1	170
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	21	9	2337	2	N	14	61	1	123
						223	1							
						13	9							
						209	1							
						31	9							
						272	1							
						15	9							

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912					
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2			109
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1	109
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5			114
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7			121
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1			122
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	7	1	1	128
						8	9							

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468					
05	3100 N	3399	-0-	299	299	285	1	3034	2	N	73			94
06	3000 N	3245	-0-	245	544	80	9	2834	2	N	107	182	1	19
07	3100 N	2715	-0-	-385	159	293	1	2409	2	N	47			66
08	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	118	9	1604	2	N	14			80
09	1380 X	32	-0-	-1348	-0-	254	1							80
10	1426 X	42	-0-	-1384	-0-	52	9	29	2	N	-0-			80
						175	1	17	2	N	21	89	1	12
						15	9							
						3	1							
						2	1							
						23	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	47	1	866	2	N	6			55	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-			55	
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-			55	
08	930 N	768	-0-	-162	-0-	39	1	710	2	N	17			72	
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	19	9	824	2	N	3			75	
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	15			90	
						17	9								

VILLARREAL		WELL #:		4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE		07/08/2002		TOTAL DEPTH		9020 PERF. 8518 - 8745	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE		04/19/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9656 - 9720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VILLARREAL		WELL #:		6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE		09/11/2002		TOTAL DEPTH		10215 PERF. 8580 - 8604	
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	N	16	5	1	88	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	9	509	2	N	12	11	1	89	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	324	2	N	6			95	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	13	9	581	2	N	9	5	1	99	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	4	5	1	98	
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	9	87	2	N	1	4	1	95	
						10	1								
						4	9								
						1	9								

VILLAREAL		WELL #:		7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE		09/24/2002		TOTAL DEPTH		9131 PERF. 8634 - 8928	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	86 1	911 2	N	22	8 1	140
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	24 9	857 2	N	15	15 1	140
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89 1	895 2	N	22		162
08	1023 N	710	-0-	-313	-0-	17 9	631 2	N	9	7 1	164
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94 1	981 2	N	12	8 1	168
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	24 9	778 2	N	20	99 1	89
						69 1					
						10 9					
						110 1					
						13 9					
						91 1					
						22 9					

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674			
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	189 1	2013 2	N	11		45
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	12 9	1935 2	N	20		65
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	200 1	1832 2	N	5		70
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	22 9	1762 2	N	7		77
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	193 1	1550 2	N	4		81
*10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	6 9	1548 2	N	23	3 1	101
						192 1					
						8 9					
						173 1					
						4 9					
						180 1					
						25 9					

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372			
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	314 1	3341 2	N	18	17 1	81
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	20 9	3067 2	N	31	34 1	78
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	317 1	2922 2	N	29		107
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	34 9	2921 2	N	23	17 1	113
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	308 1	2746 2	N	36	18 1	131
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	32 9	2710 2	N	36	18 1	149
						319 1					
						25 9					
						307 1					
						40 9					
						315 1					
						40 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-	18
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-	18
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-	18
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-	18
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	131	2	N	1	19
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	3	21
						3	9					

GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244			
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1811	2	N	24	55
						26	9					
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	179	1	1736	2	N	13	51
						14	9				17	
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	192	1	1822	2	N	14	65
						15	9					
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	187	1	1711	2	N	22	79
						24	9				8	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	176	1	1573	2	N	25	95
						28	9				9	
*10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	200	1	1715	2	N	22	108
						24	9				9	

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	21	102
						23	9					
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	5	107
						6	9					
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	N	37	144
						41	9					
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	-0-	144
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	N	6	150
						7	9					
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	8	157
						9	9				1	

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VILLAREAL				WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530			
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	580	1	6176	2	N	65	43 1	141
						72	9						
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	464	1	4491	2	N	74	85 1	130
						81	9						
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	5996	2	N	85		215
						94	9						
08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	617	1	5662	2	N	68	42 1	241
						75	9						
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	698	1	6240	2	N	95	226 1	110
						105	9						
*10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	711	1	6103	2	N	76	41 1	145
						84	9						
FERGUSON, D.				WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VILLARREAL				WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922			
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	70	1	743	2	N	25	4 1	134
						28	9						
06	900 N	816	-0-	-84	-0-	75	1	723	2	N	16	9 1	141
						18	9						
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	77	1	726	2	N	23		164
						25	9						
08	837 N	708	-0-	-129	-0-	68	1	621	2	N	17	4 1	177
						19	9						
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	69	1	618	2	N	15	4 1	188
						17	9						
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	81	1	695	2	N	12	4 1	196
						13	9						
VILLARREAL				WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8326 - 8374
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8317 - 8576				
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	82	1	1509	2	N	13	5	1	89
							14	9							
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1471	2	N	18	5	1	102
							20	9							
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	86	1	1525	2	N	13			115
							14	9							
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	79	1	1422	2	N	20	5	1	130
							22	9							
09	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	83	1	1386	2	N	4	5	1	129
							4	9							
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1574	2	N	14	5	1	138
							15	9							

VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10332 - 10584				
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	95	2	N	17			107
							19	9							
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	81	2	N	8			115
							9	9							
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	69	2	N	12			127
							13	9							
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	64	181	1	10
							70	9							
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	65	2	N	1			11
							1	9							
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	2	1	1	12
							2	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8194 - 8240		
05	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	111	1	1914	3	Y	5			13
							4	4							
06	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1929	3	Y	4			17
							1	4							
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	146	1	2044	3	Y	4	10	1	11
							4	9							
08	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	96	1	1498	3	Y	-0-			11
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	64	1	1947	3	Y	-0-			11
							17	4							
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	121	1	1851	3	Y	1			12
							6	4							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	2057	-0-	-113	-0-	113 1	1934 3	Y	5	13
06	2100 X	2017	-0-	-83	-0-	4 4	6 9	Y	4	17
07	2170 X	2053	-0-	-117	-0-	121 1	1891 3	Y	4	11
08	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1 4	4 9	Y	-0-	11
09	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	137 1	1912 3	Y	10 1	11
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	4 9	16 4	Y	1	12
						128 1	1966 3	Y		
						7 4	1 9			

GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293		
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	88 1	1505 3	Y	1	1
06	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	Y	-0-	1
07	1364 X	1142	-0-	-222	-0-	87 1	1352 3	Y	-0-	1
08	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1 4	1066 3	Y	1 1	-0-
09	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	76 1	1037 3	Y	-0-	-0-
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66 1	1111 3	Y	-0-	-0-
						37 1	1247 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
						81 1				
						4 4				

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294		
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 3	Y	5	13
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	3 4	6 9	Y	4	17
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	70 1	1087 3	Y	4	10
08	1457 N	847	-0-	-610	-0-	1 4	4 9	Y	1	11
09	1170 N	817	-0-	-353	-0-	63 1	873 3	Y	9 1	11
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	2 9	795 3	Y	-0-	11
						51 1	784 3	Y	-0-	11
						1 9				
						26 1	940 3	Y	-0-	11
						7 4				
						61 1				
						3 4				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 -	8081		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 -	7126		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6801 -	6809		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9774 -	9834		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9756 -	9834		
05		7710 X	7710	-0-	-0-	B	-0-	687 1	7012 2	N	10			42
06		7690 X	7690	-0-	-0-	B	-0-	11 9	7020 2	N	4			46
07		7824 X	7824	-0-	-0-	B	-0-	666 1	7140 2	N	9			55
08		8126 X	8126	-0-	-0-	B	-0-	4 9	7434 2	N	4			59
09		7699 X	7699	-0-	-0-	B	-0-	674 1	7045 2	N	5			64
*10		7318 X	7318	-0-	-0-	B	-0-	10 9	6669 2	N	7			71
								688 1						
								4 9						
								648 1						
								6 9						
								641 1						
								8 9						

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	730	-0-	-138	-0-	106	1	624	3	N	-0-			19
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	N	-0-			19
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	722	3	N	-0-	19	7	-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	139	1	953	3	N	-0-			-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

05	1302 N	378	-0-	-924	-0-	26	1	352	3	N	-0-			16
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			16
07	899 N	659	-0-	-240	-0-	36	1	623	3	N	-0-	16	7	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	32	1	320	3	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	N	-0-			-0-
10	651 N	104	-0-	-547	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

05	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	208	1	2539	3	N	25			77
06	2580 X	2509	-0-	-71	-0-	181	1	2286	3	N	38	1	8	114
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	208	1	3273	3	N	4			118
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	188	1	3320	3	N	6			124
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3093	3	N	74	180	1	18
10	3472 X	3194	-0-	-278	-0-	202	1	2960	3	N	29			47

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-

LAGUNA OPERATING LLC 482324
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	3	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	41	1	6	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LAGUNA OPERATING LLC		//CONT.//		482324											
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	61 1	492 3		N	-0-				-0-
06		240 N	60	-0-	-180	-0-	17 1	43 3		N	-0-				-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3		N	-0-				-0-
08		310 N	81	-0-	-229	-0-	9 1	72 3		N	-0-				-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	7 1	34 3		N	-0-				-0-
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 3		N	-0-				-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280		PERF. N/A					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-				-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A					
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-				-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-				-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-				-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-				-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-				-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9825 - 9889					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9901 - 9969					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33 7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990		PERF. 9932 - 9960					
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-				-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-				-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57 1	1092 3		N	-0-				-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	57 1	2159 3		N	-0-				-0-
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	61 1	2938 3		N	-0-				-0-
*10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	68 1	2660 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151										
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
LAGUNA OPERATING LLC 482324										
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151										
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS										
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529										
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761										
05	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3	N	-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-
09	780 N	529	-0-	-0-	B	-251	529	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS										
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529										
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A										
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3	N	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3	N	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3	N	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3	N	-0-
09	330 N	150	-0-	-0-	-180		150	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

AMARGOSA (2700)		//CONT.// 02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529										
SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
NORGAS ENERGY		612861										
YAWN		WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		//CONT.//		02401 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244							
STATE OF TEXAS SLICK #5				WELL #: 1	RRCID -> 176489	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 6226	PERF. 5578	- 5580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 120	RRCID -> 165679	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5480	- 5492		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 124 L	RRCID -> 175690	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5616	- 5644		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244							
AL - SW BTLT # 2				WELL #: 1	RRCID -> 162132	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 5680	PERF. 5553	- 5565		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
JMK #1				WELL #: 1	RRCID -> 173247	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

ANGELITA, E. (6950)				02853 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
ANGELITA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 230454	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6922	- 6924		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677											

ANGELITA NEW (FRIO)			02868 142		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
WELDER RANCH			WELL #: 17F		RRCID -> 184917			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

WELDER RANCH			WELL #: 22		RRCID -> 190279			COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

WELDER RANCH			WELL #: 23 U		RRCID -> 199173			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602	
05	3100 X	1612	-0-	-1488	-0-	1605 2	7 9	Y	6			56
06	2220 X	794	-0-	-1426	-0-	793 2	1 9	Y	1			57
07	1953 X	866	-0-	-1087	-0-	863 2	3 9	Y	3			60
08	1953 X	921	-0-	-1032	-0-	879 2	42 9	Y	38			98
09	1410 X	970	-0-	-440	-0-	879 2	91 9	Y	83			181
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			181

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)			02971 058		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D.J.			WELL #: 4		RRCID -> 116943			COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SULLIVAN, D.J.			WELL #: F 3		RRCID -> 282170			COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702	
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 2	N	-0-			58
06	3330 X	3061	-0-	-269	-0-	657 1	2378 2	N	24			82
						26 9						
07	3441 X	134	-0-	-3307	-0-	30 1	101 2	N	3	58 1		27
						3 9						
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			27
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-			27
10	3162 X	1085	-0-	-2077	-0-	251 1	811 2	N	21			48
						23 9						

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12431 X	9743	-0-	-2688	-0-	1049 1	8688 2	N	5	47
06	12030 X	10804	-0-	-1226	-0-	1481 1	9314 2	N	8	55
07	12431 X	10407	-0-	-2024	-0-	1524 1	8861 2	N	20 48 1	27
08	12431 X	10063	-0-	-2368	-0-	1549 1	8505 2	N	8 3 8	32
09	12030 X	10283	-0-	-1747	-0-	1594 1	8682 2	N	6	38
10	11160 X	10920	-0-	-240	-0-	1668 1	9184 2	N	62	100

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522		
05	5394 X	3851	-0-	-1543	-0-	871 1	2969 2	N	10	65
06	5220 X	3498	-0-	-1722	-0-	755 1	2734 2	N	8	73
07	4526 X	3409	-0-	-1117	-0-	778 1	2631 2	N	-0-	73
08	4495 X	3541	-0-	-954	-0-	865 1	2648 2	N	25 9 8	89
09	4260 X	3331	-0-	-929	-0-	821 1	2500 2	N	9 53 1	45
10	3844 X	3248	-0-	-596	-0-	761 1	2463 2	N	22	67

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 1	95 2	N	-0-	37
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24 1	129 2	N	-0-	37
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-	37

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN DEEP "A"			02971 100 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
			WELL #:	1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 - 11750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	2589	-0-	-1224	-0-	537 1 222 9	1830 2	N	202			317
06	2430 X	2429	-0-	-1	-0-	484 1 195 9	1750 2	N	177	359 1		135
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	525 1 211 9	1775 2	N	192	300 1		27
08	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	563 1 212 9	1723 2	N	193	132 1	1 8	87
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	577 1 194 9	1755 2	N	176	188 1		75
10	2604 X	2280	-0-	-324	-0-	491 1 199 9	1590 2	N	181	159 1		97

PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	1ST	RRCID ->	166993	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11810 - 11840
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	469 1 195 9	3887 2	N	177			264
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	384 1 94 9	2413 2	N	85	327 1		22
07	5766 X	91	-0-	-5675	-0-	13 1	78 2	N	-0-			22
08	5766 X	441	-0-	-5325	-0-	67 1 6 9	368 2	N	5			27
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			27
10	4557 X	749	-0-	-3808	-0-	107 1 51 9	591 2	N	46	65 1		8

SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:	2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 - 11754
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SULLIVAN DEEP			WELL #:	A 3ST	RRCID ->	170047	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11714 - 12113
05	16647 X	12734	-0-	-3913	-0-	2762 1 557 9	9415 2	N	506			828
06	15210 X	11891	-0-	-3319	-0-	2467 1 492 9	8932 2	N	447	1161 1		114
07	14663 X	11539	-0-	-3124	-0-	2512 1 535 9	8492 2	N	486	501 1		99
08	14260 X	11172	-0-	-3088	-0-	2628 1 497 9	8047 2	N	452	473 1	5 8	73
09	13800 X	10625	-0-	-3175	-0-	2513 1 464 9	7648 2	N	422	432 1		63
10	12741 X	10583	-0-	-2158	-0-	2373 1 530 9	7680 2	N	482	492 1		53

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12648 - 12735		
05	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	895	1	34428	2	N	2982	4482
						3280	9					
06	33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	896	1	30198	2	N	2325	6478 1 329
						2558	9					
07	31887 X	31887	-0-	-0-	-0-	909	1	28464	2	N	2285	2165 1 449
						2514	9					
08	28411 X	28411	-0-	-0-	-0-	860	1	25261	2	N	2082	2339 1 13 8 179
						2290	9					
09	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	706	1	20973	2	N	1805	1802 1 182
						1986	9					
*10	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	651	1	19339	2	N	1756	1741 1 197
						1932	9					

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192		PERF.11950 - 12206		
05	7936 X	7436	-0-	-500	-0-	778	1	6445	2	N	194	269
						213	9					
06	7740 X	7112	-0-	-628	-0-	961	1	6040	2	N	101	168 1 202
						111	9					
07	8215 X	7718	-0-	-497	-0-	1112	1	6465	2	N	128	297 1 33
						141	9					
08	8215 X	7311	-0-	-904	-0-	1104	1	6064	2	N	130	64 1 9 8 90
						143	9					
09	7950 X	7273	-0-	-677	-0-	1106	1	6021	2	N	133	188 1 35
						146	9					
*10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1169	1	6439	2	N	119	106 1 48
						131	9					

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13113 - 14088		
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	598	1	2037	2	N	1433	2181
						1576	9					
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	608	1	2200	2	N	1306	3155 1 332
						1437	9					
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	650	1	2196	2	N	1346	1563 1 115
						1481	9					
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	600	1	1838	2	N	1321	1280 1 36 8 120
						1453	9					
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	620	1	1888	2	N	1228	1099 1 249
						1351	9					
*10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	604	1	1954	2	N	1066	1150 1 165
						1173	9					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			45
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	6	1	36	2	N	-0-			45
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	7			52
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	N	3			55
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	3	9							
						28	1	150	2	N	-0-			55
						30	1	163	2	N	72			127
						79	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663						
05	4867 X	3275	-0-	-1592	-0-	351	1	2905	2	N	17			164
06	4710 X	3654	-0-	-1056	-0-	19	9							
07	4557 X	3291	-0-	-1266	-0-	483	1	3038	2	N	121	258	1	27
08	4557 X	3144	-0-	-1413	-0-	133	9							
09	3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	480	1	2793	2	N	16			43
10	3782 X	2763	-0-	-1019	-0-	18	9							
						481	1	2642	2	N	19			62
						21	9							
						431	1	2345	2	N	14	34	1	42
						15	9							
						422	1	2327	2	N	13			55
						14	9							

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772						
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			42
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	40			82
07	465 X	184	-0-	-281	-0-	44	9							
08	310 X	225	-0-	-85	-0-	31	1	106	2	Y	43	92	1	33
09	480 X	231	-0-	-249	-0-	47	9							
10	496 X	368	-0-	-128	-0-	55	1	168	2	Y	2			35
						2	9							
						54	1	166	2	Y	10			45
						11	9							
						84	1	273	2	Y	10	10	1	45
						11	9							

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHAMBERLAIN DEEP 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	16					16	
						18	9										
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	11	6	8			21	
						12	9										
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					21	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21	
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	242	1	818	2	N	7					27	
						8	9										
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					27	
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					27	
10	1054 X	177	-0-	-877	-0-	42	1	135	2	N	-0-					27	
SULLIVAN "H"										WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
SULLIVAN DEEP "F"										WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	241	2	50	9	N	45			68			
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	215	2	13	9	N	12			80			
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	303	2	31	9	N	28	76	1	32			
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	450	2	31	9	N	28			60			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	267	2	20	9	N	18	66	1	12			
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-			12			
SULLIVAN IV										WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230	
05	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	664	1	2264	2	N	254			421			
						279	9										
06	3300 X	2955	-0-	-345	-0-	585	1	2119	2	N	228	527	1	122			
						251	9										
07	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	658	1	2225	2	N	233	305	1	50			
						256	9										
08	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	667	1	2042	2	N	266	227	1	85			
						293	9					4	8				
09	3180 X	2825	-0-	-355	-0-	651	1	1981	2	N	175	155	1	105			
						193	9										
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	653	1	2111	2	N	319	292	1	132			
						351	9										
SULLIVAN DEEP "C"										WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 3		RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	402	-0-	402	402	92	1	310	2	Y	-0-			-0-			
08	509 X	107	-0-	-402	-0-	26	1	81	2	Y	-0-			-0-			
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-			-0-			
10	403 N	48	-0-	-355	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-			
SULLIVAN										WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-			20			
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	N	-0-			20			

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	8		28
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	9	9			N	-0-		28
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	411	2	N	84	75 1	37
08	775 N	425	-0-	-350	-0-	92	9						
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	83	1	255	2	N	79	57 1	57
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	87	9	336	2	N	20	2 8	77
						22	9	111	1				
						369	1	1193	2	N	87	57 1	107
						96	9						

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

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		65
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	169	1	613	2	N	12		77
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	13	9						
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	233	1	786	2	N	65	124 1	18
09	810 N	533	-0-	-277	-0-	72	9						
10	1085 N	387	-0-	-698	-0-	109	1	333	2	N	35	3 8	50
						39	9						
						118	1	360	2	N	50	35 1	65
						55	9						
						87	1	280	2	N	18	75 1	8
						20	9						

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

05	14260 X	13981	-0-	-279	-0-	1448	1	11993	2	N	491		837
06	14310 X	13674	-0-	-636	-0-	540	9						
07	15221 X	13739	-0-	-1482	-0-	1806	1	11355	2	N	466	1198 1	105
08	15221 X	13503	-0-	-1718	-0-	513	9						
09	14730 X	12798	-0-	-1932	-0-	1931	1	11224	2	N	531	576 1	60
10	14136 X	13870	-0-	-266	-0-	584	9						
						1984	1	10896	2	N	566	447 1	169
						623	9					10 8	
						1897	1	10329	2	N	520	542 1	147
						572	9						
						2041	1	11242	2	N	534	547 1	134
						587	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

05	1643 X	830	-0-	-813	-0-	163	1	554	2	N	103		277
06	1530 X	994	-0-	-536	-0-	113	9						
07	1426 X	967	-0-	-459	-0-	187	1	677	2	N	118	320 1	75
08	1426 X	912	-0-	-514	-0-	130	9						
09	990 X	877	-0-	-113	-0-	192	1	650	2	N	114	84 1	105
10	1023 X	908	-0-	-115	-0-	125	9						
						192	1	587	2	N	121	106 1	117
						133	9					3 8	
						193	1	588	2	N	87	80 1	124
						96	9						
						189	1	612	2	N	97	161 1	60
						107	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2789	-0-	-342	-0-	553	1	1885	2	N	319		626
						351	9						
06	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	509	1	1841	2	N	346	828 1	144
						381	9						
07	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	554	1	1872	2	N	343	300 1	187
						377	9						
08	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	595	1	1820	2	N	351	410 1 9 8	119
						386	9						
09	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	563	1	1713	2	N	326	330 1	115
						359	9						
10	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	482	1	1559	2	N	345	373 1	87
						380	9						

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

05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	664	1	2264	2	N	40		125
						44	9						
06	2820 X	2777	-0-	-43	-0-	593	1	2145	2	N	35	107 1	53
						39	9						
07	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	670	1	2264	2	N	45	53 1	45
						50	9						
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	747	1	2288	2	N	64	19 8	90
						70	9						
09	2910 X	2559	-0-	-351	-0-	629	1	1915	2	N	14	72 1	32
						15	9						
10	2976 X	2608	-0-	-368	-0-	607	1	1965	2	N	33		65
						36	9						

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48

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

05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	949	2	Y	60		122
						66	9						
06	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	241	1	873	2	Y	13		135
						14	9						
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	278	1	938	2	Y	38	59 1	114
						42	9						
08	1302 N	987	-0-	-315	-0-	238	1	729	2	Y	18	65 1	67
						20	9						
09	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	253	1	771	2	Y	89	123 1	33
						98	9						
10	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	246	1	796	2	Y	55	58 1	30
						61	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3839	-0-	-563	-0-	401	1	3317	2	N	110		254
06	4290 X	3517	-0-	-773	-0-	121	9	469	1	N	89	243	100
07	4433 X	3539	-0-	-894	-0-	98	9	504	1	N	97	102	95
08	4433 X	3348	-0-	-1085	-0-	107	9	502	1	N	82	84	13 8
09	4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	90	9	485	1	N	65	70	75
10	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	72	9	525	1	N	130	88	117
						143	9						
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394													
05	5642 X	5222	-0-	-420	-0-	555	1	4592	2	Y	68		160
06	5460 X	5313	-0-	-147	-0-	75	9	716	1	Y	86	219	27
07	5642 X	5247	-0-	-395	-0-	95	9	761	1	Y	57		84
08	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	63	9	799	1	Y	36	77	43
09	5370 X	4537	-0-	-833	-0-	40	9	700	1	Y	22		65
10	5487 X	4898	-0-	-589	-0-	24	9	742	1	Y	62	84	43
						68	9						
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790													
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	119	1	406	2	Y	-0-		20
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-		20
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	442	2	Y	3		23
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	9	153	1	Y	-0-		23
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	2	Y	-0-		23
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	161	1	522	2	Y	-0-		23
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12440 -	12460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			44
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			44
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.10300 -	10372	
05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	141	1	1167	2	N	3		70
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	176	1	1106	2	N	5		75
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	2	N	2		77
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	3		80
09	1110 N	773	-0-	-337	-0-	120	1	653	2	N	-0-		80
10	1147 N	639	-0-	-508	-0-	98	1	539	2	N	2		82

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170 -	12185	
05	8463 X	5797	-0-	-2666	-0-	618	1	5115	2	Y	58		95
06	7080 X	6361	-0-	-719	-0-	858	1	5393	2	Y	100	153 1	42
07	7595 X	6175	-0-	-1420	-0-	898	1	5220	2	Y	52	9 1	85
08	7595 X	6736	-0-	-859	-0-	1034	1	5680	2	Y	20	75 1	30
09	7350 X	6494	-0-	-856	-0-	1000	1	5447	2	Y	43	18 1	55
*10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1159	1	6381	2	Y	17	27 1	45

SANTA ROSA OPERATING, LLC		WELL #:		748104	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174 -	13588
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7150)		WELL #:		02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031								
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146 -	7160
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-
ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
APACHE RANCH (EAGLE FORD)		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		788997													
BRISCOE STATE AR		WELL #: 1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95

APACHE RANCH (OLMOS)												
MONTERREY PETROLEUM CORP.												
BLOCKER RANCH												
WELL #: 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
577485												
RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003												

ARETO (FRIO 13,300)												
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC												
MARY B												
WELL #: 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
846879												
RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53)												
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC												
STROMAN, D. C. "A"												
WELL #: 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
125952												
RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017												

ARNOLD--DAVID (10,400)												
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												
CHAPMAN RANCH												
WELL #: 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
209347												
RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)												
VENTEX OPERATING CORP.												
CHAPMAN												
WELL #: 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
884527												
RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	3966	-0-	-2141	-0-	3966	3	Y	-0-			-0-
06	5490 X	5017	-0-	-473	-0-	5017	3	Y	-0-			-0-
07	5673 X	5017	-0-	-656	-0-	5017	3	Y	-0-			-0-
08	5456 X	4208	-0-	-1248	-0-	4208	3	Y	-0-			-0-
09	5280 X	4661	-0-	-619	-0-	4661	3	Y	-0-			-0-
10	5177 X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	4	-0-	4	182	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	215	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	49	-0-	49	264	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	267	3	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	269	2	3			Y	-0-				-0-
*10	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	4277	-0-	4277	8415	387	1	3832	3	Y	53				81
06	DLQ G-10	4342	-0-	4342	12757	390	1	3902	3	Y	45	90	1		36
07	17254 X	4497	-0-	-12757	-0-	403	1	4019	3	Y	68				104
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	411	1	4285	3	Y	69	95	1		78
09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	424	1	4130	3	Y	65	89	1		54
*10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	407	1	4143	3	Y	57				111

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	3514	-0-	3514	6710	316	1	3132	3	Y	60				82
06	DLQ G-10	3311	-0-	3311	10021	296	1	2968	3	Y	43	92	1		33
07	13150 X	3129	-0-	-10021	-0-	279	1	2778	3	Y	65				98
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	328	1	3419	3	Y	68	93	1		73
09	3390 X	2675	-0-	-715	-0-	243	1	2360	3	Y	65	88	1		50
*10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	333	1	3389	3	Y	57				107

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)			//CONT.//	03903 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HUDNALL, J.S.			WELL #:	4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302 - 13148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

05	6582 X	3277	-0-	-3305	-0-	294 1	2915 3	Y	62			81	
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	68 9	2751 3	Y	75	90 1		66	
07	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	83 9	2883 3	Y	45			111	
08	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	50 9	2870 3	Y	59	93 1		77	
09	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	65 9	2651 3	Y	82	92 1		67	
10	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	272 1	2788 3	Y	50			117	

HUDNALL, J. S.			WELL #:	3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758 - 12522	
05	DLQ G-10	5921	-0-	5921	11530	537 1	5316 3	Y	62			81	
06	DLQ G-10	5995	-0-	5995	17525	68 9	5372 3	Y	79	93 1		67	
07	23668 X	6143	-0-	-17525	-0-	87 9	5539 3	Y	45			112	
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	50 9	5589 3	Y	60	94 1		78	
09	6000 X	5987	-0-	-13	-0-	536 1	5342 3	Y	87	95 1		70	
10	6200 X	6060	-0-	-140	-0-	66 9	5468 3	Y	51			121	

ARROYO COLORADO (F-9)				03922 720	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY		
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
ARMENDAIZ			WELL #:	1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771 - 3773	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)				03943 650	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC				815855									
3 M			WELL #:	1 T	RRCID ->	186626	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3998 - 4010	
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	788 2	2 9	N	2			118	
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	762 2	4 9	N	4			122	
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	788 2	8 9	N	7			129	
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	788 2	7 9	N	6			135	
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	762 2	4 9	N	4			139	
10	806 N	331	-0-	-475	-0-	330 2	1 9	N	1			140	

ZAMORA			WELL #:	1	RRCID ->	208480	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4063 - 4071	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			16	
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-			16	
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			16	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			16	
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-			16	
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	199 2		N	-0-			16	

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855										
MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	66	2	47 9	N	43	1 8	134
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	309	2	120 9	N	109	182 1	61
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	379	2	119 9	N	108		169
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	367	2	102 9	N	93	178 1	84
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	159	2	157 9	N	143	182 1	45

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-		110
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2		N	-0-		110
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-		110
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-		110
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2		N	-0-		110
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2		N	-0-		110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181			
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14 9	N	13		151
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	887	2	12 9	N	11		162
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	916	2	10 9	N	9		171
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	869	2	7 9	N	6		177
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	841	2	13 9	N	12	173 1	16
10	930 N	378	-0-	-552	-0-	365	2	13 9	N	12		28

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892			
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3 9	N	3		290
06	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2020	2	2 9	N	2		292
07	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2088	2	4 9	N	4		296
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4 9	N	4		300
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	2	9 9	N	8	182 1	126
*10	2077 N	882	-0-	-1195	-0-	876	2	6 9	N	5	1 8	130

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847			
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-		74
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-		74
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-		74
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-		74
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-		74
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2		N	-0-		74

MARGO "A"		WELL #:		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50		

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	207	1	1550	2	N	18		55	
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	210	1	1707	2	N	13		68	
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1049	2	N	3		71	
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	200	1	1670	2	N	-0-		71	
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	214	1	2846	2	N	7		78	
*10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	109	1	1094	2	N	-0-		78	

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	N	18	114
06	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	270	1	1619	2	N	11	125
07	2294 N	2142	-0-	-152	-0-	279	1	1856	2	N	6	131
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	279	1	1787	2	N	57	169 1 19
09	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	270	1	1326	2	N	5	24
10	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	279	1	1511	2	N	5	29

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
TREK RESOURCES, INC.		867578													
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4164 - 5496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5198 - 5362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6170	2	9	9	N	8				97
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-				97
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	N	14				111
08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6311	2	41	9	N	37				148
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5330	2	13	9	N	12				160
*10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6237	2	7	9	N	6				166

RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5413 - 5595					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	248	1	419	2	N	-0-				50
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	240	1	529	2	N	-0-				50
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	248	1	643	2	N	-0-				50
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	248	1	487	2	N	-0-				50
09	780 N	608	-0-	-172	-0-	240	1	368	2	N	-0-				50
10	899 N	680	-0-	-219	-0-	248	1	432	2	N	-0-				50

BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	420	1	3145	2	N	17				53
06	3270 X	2924	-0-	-346	-0-	319	1	2595	2	N	9				62
07	3379 X	2143	-0-	-1236	-0-	266	1	1876	2	N	1				63
08	3379 X	3024	-0-	-355	-0-	323	1	2701	2	N	-0-				63
09	3270 X	2385	-0-	-885	-0-	167	1	2218	2	N	-0-				63
10	3379 X	3276	-0-	-103	-0-	298	1	2978	2	N	-0-				63

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1581 N	801	-0-	-780	-0-	94	1	707	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	146	1	1185	2	N	-0-				-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-				-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	N	-0-				-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-				-0-
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	140	1	1396	2	N	-0-				-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	N	-0-				-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	55	1	450	2	N	-0-				-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	N	-0-				-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	50	1	419	2	N	-0-				-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	133	1	1762	2	N	-0-				-0-
*10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	249	1	2489	2	N	-0-				-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5129 - 5418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	32	1	243	2	N	-0-	23
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-	23
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	162	1	1142	2	N	-0-	23
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	169	1	1414	2	N	-0-	23
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	N	-0-	23
10	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	27	1	267	2	N	-0-	23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5284 - 5369
05	5611 X	5406	-0-	-205	-0-	5395	2	11	9	N	10	67
06	5280 X	5175	-0-	-105	-0-	5157	2	18	9	N	16	83
07	5363 X	5353	-0-	-10	-0-	5323	2	30	9	N	27	110
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5482	2	40	9	N	36	146
09	5220 X	4278	-0-	-942	-0-	4254	2	24	9	N	22	168
10	5394 X	5044	-0-	-350	-0-	5020	2	24	9	N	22	190

RICABY		WELL #:		1	RRCID -> 172075		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5266 - 5486
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	207	1	763	2	N	-0-	107
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	218	1	990	2	N	3	110
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	186	1	790	2	N	-0-	110
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	227	1	768	2	N	-0-	110
09	1200 N	672	-0-	-528	-0-	192	1	472	2	N	7	117
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	264	1	950	2	N	1	118

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID -> 185319		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5526 - 5697
05	5828 X	4433	-0-	-1395	-0-	947	1	3486	2	N	-0-	111
06	5220 X	5036	-0-	-184	-0-	908	1	4128	2	N	-0-	111
07	5332 X	5141	-0-	-191	-0-	978	1	4163	2	N	-0-	111
08	5115 X	4050	-0-	-1065	-0-	925	1	3125	2	N	-0-	111
09	5040 X	3163	-0-	-1877	-0-	915	1	2248	2	N	-0-	111
10	5208 X	4059	-0-	-1149	-0-	881	1	3178	2	N	-0-	111

GUERRA		WELL #:		3	RRCID -> 215507		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5274 - 5500
05	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	268	1	2008	2	N	-0-	90
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	259	1	2106	2	N	-0-	90
07	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	246	1	1736	2	N	-0-	90
08	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	214	1	1792	2	N	29	119
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	339	1	4495	2	N	31	52
*10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	262	1	2620	2	N	1	53

GUERRA		WELL #:		4	RRCID -> 225218		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5298 - 5562
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5518 X	5091	-0-	-427	-0-	4992 2	99 9	N	90			148
06		5220 X	4797	-0-	-423	-0-	4719 2	78 9	N	71	170 1		49
07		5332 X	4938	-0-	-394	-0-	4838 2	100 9	N	91			140
08		5177 X	4924	-0-	-253	-0-	4828 2	96 9	N	87	168 1		59
09		5010 X	4476	-0-	-534	-0-	4397 2	79 9	N	72			131
*10		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5798 2	130 9	N	118	165 1		84

TREK RESOURCES, INC.				867578									
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414	
05		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	544 1	787 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	436 1	700 2	N	12	12 1		-0-
07		1364 N	1113	-0-	-251	-0-	252 1	861 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	902	-0-	-431	-0-	154 1	748 2	N	-0-			-0-
09		1140 N	968	-0-	-172	-0-	220 1	735 2	N	12	12 1		-0-
*10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	451 1	1693 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310	
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1620 1	2345 2	N	-0-			36
06		3900 X	3730	-0-	-170	-0-	1414 1	2273 2	N	39	39 1		36
07		4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	663 1	2262 2	N	-0-			36
08		4030 X	3838	-0-	-192	-0-	655 1	3183 2	N	-0-			36
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	879 1	2930 2	N	39	39 1		36
*10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	838 1	3139 2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 - 5378	
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	384 1	556 2	N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	331 1	533 2	N	9	9 1		-0-
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	199 1	679 2	N	-0-			-0-
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	9	9 1		-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 - 5456	
05		5239 X	5151	-0-	-88	-0-	2105 1	3046 2	N	-0-			248
06		5070 X	4844	-0-	-226	-0-	1858 1	2986 2	N	-0-			248
07		5332 X	4883	-0-	-449	-0-	1108 1	3775 2	N	-0-			248
08		5332 X	4960	-0-	-372	-0-	847 1	4113 2	N	-0-			248
09		5160 X	4792	-0-	-368	-0-	1105 1	3687 2	N	-0-			248
10		5146 X	4969	-0-	-177	-0-	1046 1	3923 2	N	-0-			248

WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5392 - 5501	
05		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	610 1	883 2	N	-0-			147
06		1500 N	1104	-0-	-396	-0-	423 1	681 2	N	-0-			147
07		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	297 1	1014 2	N	-0-			147
08		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	245 1	1191 2	N	-0-			147
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	333 1	1111 2	N	-0-			147
*10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	276 1	1037 2	N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	2	N	-0-					77
06	180 N	17	-0-	-163	-0-	7	1	10	2	N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	553	1	800	2	N	-0-					70
06	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	491	1	789	2	N	-0-					70
07	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	288	1	983	2	N	-0-					70
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	217	1	1053	2	N	-0-					70
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	319	1	1065	2	N	-0-					70
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	302	1	1131	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		3
06	7 N	-0- 1	-0-	-6	-0-	1 1	N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN		185995										
ARMSTRONG RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	4	-0-	-0-	4	4	1	Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			14
*10	4 X	-0-	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			14

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 608		WELL #: 4		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952				
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010												

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330				
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1026	-0-	-679	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	904	-0-	-476	-0-	904	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	8804 X	8106	-0-	-698	-0-	858	1	7248	2	Y	-0-	-0-
06	8520 X	6986	-0-	-1534	-0-	765	1	6221	2	Y	-0-	-0-
07	8804 X	7440	-0-	-1364	-0-	810	1	6630	2	Y	-0-	-0-
08	8618 X	8036	-0-	-582	-0-	861	1	7175	2	Y	-0-	-0-
09	8130 X	6835	-0-	-1295	-0-	732	1	6103	2	Y	-0-	-0-
10	7998 X	7062	-0-	-936	-0-	758	1	6304	2	Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	0	23616	-0-	23616	904328	2245	1	21371	2	Y	-0-	74
*12	0	23284	-0-	23284	927612	2150	1	21134	2	Y	-0-	74
*01	0	22110	-0-	22110	949722	2117	1	19993	2	Y	-0-	74
*02	0	19250	-0-	19250	968972	1845	1	17390	2	Y	14	88
*03	0	19579	-0-	19579	988551	1946	1	17633	2	Y	-0-	88
*04	0	18742	-0-	18742	1007293	2018	1	16724	2	Y	-0-	13
*05	0	18252	-0-	18252	1025545	1933	1	16319	2	Y	-0-	13
*06	0	17932	-0-	17932	1043477	1962	1	15962	2	Y	7	20
*07	1061364 X	17887	-0-	-1043477	-0-	1947	1	15940	2	Y	-0-	20
*08	18135 X	16454	-0-	-1681	-0-	1763	1	14691	2	Y	-0-	20
*09	17550 X	14796	-0-	-2754	-0-	1585	1	13211	2	Y	-0-	20
10	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT	20

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-	-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	-0-
10	651 N	230	-0-	-421	-0-	230	2			N	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
JARAL		WELL #:	1	RRCID ->	174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957			
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1329	1	3631	2	Y	-0-			1
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1339	1	3095	2	Y	-0-			1
07	4278 X	3794	-0-	-484	-0-	1495	1	2299	2	Y	-0-			1
08	4836 X	2545	-0-	-2291	-0-	1480	1	1065	2	Y	-0-			1
09	4680 X	2082	-0-	-2598	-0-	1209	1	873	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	689	1	777	2	Y	-0-			1

JARAL		WELL #:	5	RRCID ->	208783	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10722 - 11574			
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	360	1	983	2	Y	-0-			1
06	1260 N	706	-0-	-554	-0-	213	1	493	2	Y	-0-			1
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			1
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			1
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
B.M.T.		4												
		WELL #:	4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227			
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	3	Y	3			3
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	3	5	1	1
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1302	3	Y	4	5	1	-0-
08	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	59	1	1250	3	Y	2	1	1	1
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	58	1	1248	3	Y	3	3	1	1
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	3	4	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	44	1	1026	3	Y	-0-		2
06	1290 N	790	-0-	-500	-0-	31	1	759	3	Y	-0-		2
07	1209 N	923	-0-	-286	-0-	37	1	885	3	Y	1		3
						1	9						
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	-0-		3
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	30	1	712	3	Y	1		4
						1	9						
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	3	Y	1		5
						1	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-		-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	-0-		-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	3	Y	2		2
						2	9						
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	-0-		2
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	2		4
						2	9						
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-		4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

05	T. A.	609	-0-	609	610	28	1	580	3	Y	1		1
						1	9						
06	T. A.	7022	-0-	7022	7632	315	1	6705	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	14772 X	7140	-0-	-7632	-0-	316	1	6787	3	Y	34	28 1	7
						37	9						
08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	301	1	6459	3	Y	14	15 1	6
						15	9						
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	274	1	5935	3	Y	12	14 1	4
						13	9						
10	T. A.	6281	-0-	6281	6281	247	1	6009	3	Y	23	13 1	14
						25	9						

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

05	6355 X	6102	-0-	-253	-0-	275	1	5814	3	Y	12		13
						13	9						
06	6150 X	5825	-0-	-325	-0-	260	1	5564	3	Y	1	13 1	1
						1	9						
07	6262 X	5971	-0-	-291	-0-	263	1	5676	3	Y	29	26 1	4
						32	9						
08	6262 X	5882	-0-	-380	-0-	262	1	5607	3	Y	12	13 1	3
						13	9						
09	6060 X	5596	-0-	-464	-0-	247	1	5337	3	Y	11	13 1	1
						12	9						
10	6076 X	4821	-0-	-1255	-0-	191	1	4610	3	Y	18	10 1	9
						20	9						

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	62	1	Y	3		5
						3	9				
06	1170 N	692	-0-	-478	-0-	32	1	Y	-0-	3 1	2
07	1302 N	901	-0-	-401	-0-	40	1	Y	4	4 1	2
						4	9				
08	1333 N	679	-0-	-654	-0-	30	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	30	1	Y	1	2 1	-0-
						1	9				
10	899 N	217	-0-	-682	-0-	9	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338		
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	1		1
						1	9				
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1 1	-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	24	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	26	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	2	1 1	1
						2	9				

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700		
05	2635 N	2296	-0-	-339	-0-	103	1	Y	4		4
						4	9				
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-	4 1	-0-
07	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	15	13 1	2
						17	9				
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	5	6 1	1
						6	9				
09	3000 N	3089	-0-	89	89	137	1	Y	6	7 1	-0-
						7	9				
*10	3100 N	3486	-0-	386	475	138	1	Y	13	7 1	6
						14	9				

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	1
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	Y	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	1
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	323	3	Y	1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	26
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	26
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	28
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	28
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	30
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	23	1	315	3	N	30

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	122	1	1672	3	N	4
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	3	N	4
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1794	3	N	4
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	3	N	4
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1718	3	N	4
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	3	N	9

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	3	N	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	3	N	-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	3	N	-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	3	N	-0-
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	N	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	33	1	448	3	N	5
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	5
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	3	N	5
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	5
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	5
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	5

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	63	1	1349	3	Y	3			4
						3	9							
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
07	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	60	1	1275	3	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
08	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	52	1	1097	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1084	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	49	1	1186	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

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

05	2697 X	695	-0-	-2002	-0-	47	1	648	3	N	-0-			-0-
06	1530 X	724	-0-	-806	-0-	46	1	678	3	N	-0-			-0-
07	992 X	653	-0-	-339	-0-	41	1	612	3	N	-0-			-0-
08	899 X	618	-0-	-281	-0-	42	1	576	3	N	-0-			-0-
09	720 X	544	-0-	-176	-0-	38	1	506	3	N	-0-			-0-
10	744 X	572	-0-	-172	-0-	39	1	527	3	N	5			5
						6	9							

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	N	-0-			9
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	3	N	-0-			9
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-			9
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-			9
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-			9
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-			9

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

05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	107	1	2262	3	Y	5			6
						6	9							
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2107	3	Y	-0-	5	1	1
07	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	97	1	2070	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
08	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	3000 N	3036	-0-	36	36	133	1	2896	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
*10	3025 N	2989	-0-	-36	-0-	117	1	2860	3	Y	11	6	1	5
						12	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		5
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		5
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-		5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		5
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516			
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		5
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		5
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		5
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	Y	-0-		5
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14 1	326 3	Y	-0-		5
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17 1	467 3	Y	-0-		5

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970			
05	2697 X	2085	-0-	-612	-0-	85 1	2000 3	Y	-0-		14
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	79 1	1911 3	Y	-0-		14
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	83 1	1966 3	Y	-0-		14
08	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	82 1	1947 3	Y	-0-		14
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	114 1	2680 3	Y	-0-		14
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	93 1	2592 3	Y	-0-		14

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492			
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	125 1	2938 3	Y	-0-		3
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	120 1	2908 3	Y	-0-		3
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	126 1	2997 3	Y	5		8
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2894 3	Y	-0-		8
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	123 1	2891 3	Y	3		11
*10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	113 1	3163 3	Y	-0-		11

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37			

B. M. T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252					
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	1	1	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	1	2	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	1	1 1	2
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	1	3 1	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	1	1 1	-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	14	1	327	3	Y	1	1 1	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	

B. M. T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624					
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	94	1	2199	3	Y	-0-				5
06	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	87	1	2112	3	Y	-0-				5
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2417	3	Y	4				9
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	3	Y	-0-				9
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	3	Y	3				12
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	80	1	2237	3	Y	-0-				12

B. M. T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480						
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	3	Y	1				5
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	Y	1				6
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	3	Y	1				7
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	1	8	1		-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	9	1	175	3	Y	-0-				-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	2	1	1		1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816						
05	899 N	598	-0-	-301	-0-	25	1	573	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	23	1	558	3	Y	-0-				-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	1				1
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	Y	-0-				1
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	3	Y	1				2
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	-0-				2

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307						
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-				17
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				17
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	39	3				-0-				17
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-				17
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	159	3				-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				17

B. M. T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158						
05	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	72	1	1541	3	Y	3				6
06	1920 X	1802	-0-	-118	-0-	81	1	1717	3	Y	4	5	1		5
07	1984 X	1647	-0-	-337	-0-	73	1	1570	3	Y	4	6	1		3
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	3	Y	4	2	1		5
09	1800 X	1251	-0-	-549	-0-	55	1	1193	3	Y	3	3	1		5
10	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	52	1	1257	3	Y	3	5	1		3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10235 - 10354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10517 - 11601		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9260 - 10968		
05		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	245	1	5175	3	Y	10	13
							11	9					
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	188	1	4007	3	Y	9	13
							10	9					1
07		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	285	1	6101	3	Y	17	19
							19	9					1
08		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	274	1	5881	3	Y	10	7
							11	9					1
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	225	1	4860	3	Y	12	9
							13	9					1
10		6200 X	3527	-0-	-2673	-0-	138	1	3379	3	Y	9	13
							10	9					1

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10035 - 10050		
05		5270 X	4671	-0-	-599	-0-	210	1	4451	3	Y	9	18
							10	9					
06		5100 X	4469	-0-	-631	-0-	200	1	4268	3	Y	1	10
							1	9					1
07		4805 X	4506	-0-	-299	-0-	199	1	4283	3	Y	22	20
							24	9					1
08		4681 X	4550	-0-	-131	-0-	203	1	4337	3	Y	9	10
							10	9					1
09		4530 X	4328	-0-	-202	-0-	192	1	4126	3	Y	9	10
							10	9					1
10		4681 X	4475	-0-	-206	-0-	176	1	4281	3	Y	16	9
							18	9					1

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10060 - 11488		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1672	3	Y	3			3
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	8	7	1	1
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1493	3	Y	3	4	1	-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	3	3	1	-0-
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1902	3	Y	7	4	1	3

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

05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	1			2
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-	1	1	1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	2	2	1	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	1	1	1	1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	14	1	326	3	Y	1	1	1	-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

05	1705 N	1369	-0-	-336	-0-	62	1	1304	3	Y	3			3
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	58	1	1252	3	Y	3	5	1	1
07	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1274	3	Y	3	4	1	-0-
08	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	59	1	1264	3	Y	2	1	1	1
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	55	1	1211	3	Y	3	3	1	1
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	3	4	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	833	-0-	-159	-0-	38 1	793 3	Y	2			2
						2 9						
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48 1	1036 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	37 1	777 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	47 1	1008 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	1080 N	864	-0-	-216	-0-	39 1	823 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41 1	1010 3	Y	3	3 1		1
						3 9						

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

05	2418 X	2388	-0-	-30	-0-	107 1	2275 3	Y	5			5
						6 9						
06	2340 X	2236	-0-	-104	-0-	100 1	2136 3	Y	-0-	5 1		-0-
07	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	91 1	1939 3	Y	10	9 1		1
						11 9						
08	2418 X	1860	-0-	-558	-0-	82 1	1774 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
09	2340 X	1753	-0-	-587	-0-	77 1	1672 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	85 1	2069 3	Y	8	4 1		5
						9 9						

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

05	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	46 1	1069 3	Y	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	52 1	1257 3	Y	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	55 1	1304 3	Y	2			2
						2 9						
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	56 1	1327 3	Y	-0-			2
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50 1	1173 3	Y	2			4
						2 9						
10	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	41 1	1153 3	Y	-0-			4

 BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	74 1	1733 3	Y	5			22
						6 9						
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	70 1	1702 3	Y	-0-			22
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	72 1	1718 3	Y	-0-			22
08	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	73 1	1719 3	Y	4			26
						4 9						
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	67 1	1576 3	Y	1			27
						1 9						
10	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	59 1	1645 3	Y	-0-			27

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	103 1	4	2185 3	5
						4 9			
06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	1597 3	-0-
07	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	96 1	10	2049 3	1
						11 9			
08	2294 X	1820	-0-	-474	-0-	81 1	4	1735 3	1
						4 9			
09	2220 X	2035	-0-	-185	-0-	90 1	4	1941 3	1
						4 9			
10	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	71 1	7	1729 3	4
						8 9			

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212	
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-	-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-		Y	-0-	-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		52	RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4805	-0-	-155	-0-	217	1	4578	3	Y	9		17
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	10	9	4644	3	Y	1	11 1	7
07	4960 X	4780	-0-	-180	-0-	212	1	4543	3	Y	23	21 1	9
08	4960 X	1868	-0-	-3092	-0-	25	9	1782	3	Y	4	6 1	7
09	4800 X	332	-0-	-4468	-0-	82	1	316	3	Y	1	3 1	5
*10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	15	1	5853	3	Y	22	11 1	16
						1	9						
						24	9						
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218			
05	3503 X	3467	-0-	-36	-0-	155	1	3304	3	Y	7		9
06	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	8	9	3168	3	Y	1	8 1	2
07	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	149	1	3270	3	Y	17	15 1	4
08	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	1	9	3145	3	Y	7	7 1	4
09	3390 X	3072	-0-	-318	-0-	152	1	2928	3	Y	6	7 1	3
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	19	9	3073	3	Y	12	7 1	8
						127	1						
						13	9						
B.M.T.		WELL #:		55	RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834			
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	3	Y	2		2
06	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	2	9	1151	3	Y	3	3 1	2
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	53	1	1183	3	Y	3	5 1	-0-
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	3	9	1177	3	Y	2	1 1	1
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	56	1	1066	3	Y	3	3 1	1
10	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	55	1	1083	3	Y	3	3 1	1
						2	9						
						49	1						
						3	9						
						45	1						
						3	9						
B. M. T.		WELL #:		28	RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	2091	3	Y	4		4
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	1501	3	Y	3	5 1	2
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1353	3	Y	4	6 1	-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1241	3	Y	2	1 1	1
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	1227	3	Y	3	3 1	1
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	53 3	1 9	1267	3	Y	3	4 1	-0-
B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390				
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	1616	3	N	20		33
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	110 44	1 9	1633	3	N	40		73
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	1686	3	N	21		94
08	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	109 15	1 9	1512	3	N	14	91 1	17
09	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	108	1	1425	3	N	-0-		17
10	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	106	1	1423	3	N	-0-		17
B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824				
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	275 13	1 9	5857	3	Y	12		12
06	5940 X	5877	-0-	-63	-0-	263 13	1 9	5601	3	Y	12	17 1	7
07	6138 X	6086	-0-	-52	-0-	271 18	1 9	5797	3	Y	16	21 1	2
08	6138 X	6119	-0-	-19	-0-	272 11	1 9	5836	3	Y	10	7 1	5
09	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	263 15	1 9	5676	3	Y	14	11 1	8
10	DLQ G-10	6257	-0-	6257	6257	247 17	1 9	5993	3	Y	15	19 1	4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107 1	2285 3	Y	5			5
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	103 6	2207 3	Y	5	7	1	3
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	106 6	2284 3	Y	6	8	1	1
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	105 4	2233 3	Y	4	3	1	2
09	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	97 6	2107 3	Y	5	3	1	4
10	2387 N	2168	-0-	-219	-0-	86 6	2076 3	Y	5	6	1	3

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	Y	1	1	1	-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16 1	402 3	Y	1			1

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

05	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	88 4	1857 3	Y	4			5
06	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	71 3	1495 3	Y	3	5	1	3
07	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	73 4	1577 3	Y	4	6	1	1
08	1953 N	1340	-0-	-613	-0-	59 2	1279 3	Y	2	2	1	1
09	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	60 3	1301 3	Y	3	3	1	1
10	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	45 3	1053 3	Y	3	4	1	-0-

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

05	6293 X	5667	-0-	-626	-0-	384 3	5280 3	N	3			35
06	6090 X	5977	-0-	-113	-0-	375 3	5599 3	N	3			38
07	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	380 6	5714 3	N	5			43
08	5952 X	5937	-0-	-15	-0-	398 6	5533 3	N	5	3	1	45
09	5970 X	5692	-0-	-278	-0-	402 4	5286 3	N	4	2	1	47
10	6169 X	5854	-0-	-315	-0-	406 3	5445 3	N	3			50

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

B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458			
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	5 1	127 3	Y	-0-	-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5 1	115 3	Y	-0-	-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	5 1	118 3	Y	-0-	-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	Y	-0-	-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4 1	82 3	Y	-0-	-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160			
05	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	120 1	2559 3	Y	5	7
06	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	114 1	2444 3	Y	5	7 1
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130 1	2798 3	Y	8	10 1
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123 1	2649 3	Y	5	3 1
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116 1	2508 3	Y	6	6 1
*10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	109 1	2657 3	Y	7	8 1

B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258			
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	-0-
06	2730	X	1515	-0-	-1215	-0-	67 3	1445 3	Y	3	2 1
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	148 1	3178 3	Y	9	8 1
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	126 1	2691 3	Y	5	3 1
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	100 1	2156 3	Y	5	3 1
10	3348	X	2044	-0-	-1304	-0-	79 6	1959 3	Y	5	6 1

B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043			
05	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	128 6	2688 3	Y	5	6
06	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	118 7	2515 3	Y	6	8 1
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	118 8	2546 3	Y	7	10 1
08	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	123 6	2636 3	Y	5	3 1
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	117 7	2519 3	Y	6	6 1
10	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	2877	113 8	2756 3	Y	7	8 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	70	1	958	3	N	-0-				-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	N	-0-				-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	3	N	-0-				-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-				-0-
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	73	1	963	3	N	-0-				-0-
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	75	1	1002	3	N	-0-				-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

05	3100 N	3187	-0-	87	505	143	1	3037	3	Y	6				8
06	3563 X	3058	-0-	-505	-0-	137	1	2914	3	Y	6	10	1		4
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	135	1	2890	3	Y	8	11	1		1
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	132	1	2828	3	Y	5	3	1		3
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	3	Y	7	6	1		4
10	3193 X	2802	-0-	-391	-0-	109	1	2685	3	Y	7	8	1		3

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

05	992 N	769	-0-	-223	-0-	34	1	733	3	Y	2				4
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	Y	2	2	1		4
07	992 N	775	-0-	-217	-0-	35	1	738	3	Y	2	2	1		4
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	Y	1	1	1		4
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	3	3	1		4
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	3	Y	3	3	1		4

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	Y	2				2
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	43	1	913	3	Y	2	3	1		1
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	44	1	938	3	Y	3	4	1		-0-
08	1085 N	989	-0-	-96	-0-	44	1	943	3	Y	2	1	1		1
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	42	1	909	3	Y	2	3	1		-0-
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	971	3	Y	2	2	1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	220	1	4648	3	Y	9		11
06	4920 X	4869	-0-	-51	-0-	217	1	4641	3	Y	10	15 1	6
07	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	224	1	4798	3	Y	13	18 1	1
08	5208 X	3628	-0-	-1580	-0-	162	1	3459	3	Y	6	5 1	2
09	5040 X	4199	-0-	-841	-0-	186	1	4002	3	Y	10	6 1	6
10	DLQ G-10	4439	-0-	4439	4439	176	1	4251	3	Y	11	13 1	4

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841	
05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	97	1	2043	3	Y	4		6
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	3	Y	6	7 1	5
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1	2576	3	Y	7	9 1	3
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	3	Y	4	3 1	4
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	3	Y	6	3 1	7
10	DLQ G-10	2415	-0-	2415	2415	95	1	2313	3	Y	6	6 1	7

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	Y	5		9
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	5	8 1	6
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	3	Y	8	10 1	4
08	3100 N	3173	-0-	73	73	141	1	3026	3	Y	5	3 1	6
09	2914 N	2841	-0-	-73	-0-	126	1	2707	3	Y	7	6 1	7
10	2914 X	1240	-0-	-1674	-0-	49	1	1188	3	Y	3	6 1	4

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1025	-0-	-897	-0-	46 1 2 9	977 3	Y	2		2
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	79 1 4 9	1682 3	Y	4	5 1	1
07	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	62 1 4 9	1316 3	Y	4	5 1	-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	52 1 2 9	1116 3	Y	2	1 1	1
09	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	61 1 3 9	1322 3	Y	3	3 1	1
10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	55 1 3 9	1332 3	Y	3	4 1	-0-

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

05	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 3	Y	-0-		3
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	8 1	151 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	260 3	Y	1	1 1	-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	410 3	Y	1	1 1	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	293 3	Y	1	1 1	-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	239 3	Y	1	1 1	-0-

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

05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	82 1 4 9	1731 3	Y	4		7
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	71 1 3 9	1515 3	Y	3	5 1	5
07	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	70 1 4 9	1500 3	Y	4	6 1	3
08	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	69 1 3 9	1479 3	Y	3	2 1	4
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	63 1 3 9	1367 3	Y	3	3 1	4
*10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	63 1 4 9	1521 3	Y	4	5 1	3

 B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	88 1 4 9	1865 3	Y	4		5
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	83 1 4 9	1784 3	Y	4	5 1	4
07	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	82 1 6 9	1755 3	Y	5	6 1	3
08	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	81 1 3 9	1709 3	Y	3	2 1	4
09	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	81 1 4 9	1746 3	Y	4	3 1	5
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	73 1 4 9	1770 3	Y	4	5 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	7699	-0-	-485	-0-	346 1	7336 3	Y	15			26
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	17 9	355 1	7567 3	Y	17	22 1	21
07	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	19 9	356 1	7632 3	Y	21	27 1	15
08	7905 X	7803	-0-	-102	-0-	23 9	348 1	7441 3	Y	13	9 1	19
09	7950 X	7422	-0-	-528	-0-	14 9	329 1	7073 3	Y	18	13 1	24
10	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	20 9	312 1	7571 3	Y	19	22 1	21
						21 9						

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	Y	1			1
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	1 9	5 1	95 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	10 1	10 1	215 3	Y	1	1 1	-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	1 9	9 1	195 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3	13 3		Y	-0-		-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	272 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9						

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

05	7607 X	4038	-0-	-3569	-0-	182 1	3847 3	Y	8			19
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	9 9	177 1	3774 3	Y	8	12 1	15
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	9 9	184 1	3947 3	Y	11	14 1	12
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	12 9	148 1	3162 3	Y	6	4 1	14
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	7 9	143 1	3077 3	Y	8	6 1	16
10	4154 X	3058	-0-	-1096	-0-	9 9	121 1	2929 3	Y	7	9 1	14
						8 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3813 X	3600	-0-	-213	-0-	162	1	3430	3	Y	7	8
06	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	147	1	3130	3	Y	7 10 1	5
07	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	154	1	3318	3	Y	9 12 1	2
08	3844 X	3544	-0-	-300	-0-	158	1	3379	3	Y	6 4 1	4
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	162	1	3506	3	Y	9 6 1	7
10	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	155	1	3778	3	Y	10 11 1	6

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

05	403 N	52	-0-	-351	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	13	1	260	3	Y	1 1 1	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	1 1 1	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	1 1 1	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	1 1 1	-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1 1 1	-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	116	1	2440	3	Y	5	8
06	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	110	1	2363	3	Y	5 7 1	6
07	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	112	1	2395	3	Y	7 8 1	5
08	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	111	1	2374	3	Y	4 3 1	6
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	3	Y	6 3 1	9
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	105	1	2560	3	Y	6 8 1	7

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

05	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	337	3	N	1	36
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	12	1	294	3	N	1	37
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	351	3	N	1 3 1	35
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	N	1	36
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	N	2 3 1	35
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	N	2	37

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	91	1	1913	3	Y	4		7
06	3510 X	1650	-0-	-1860	-0-	74	1	1573	3	Y	3	5 1	5
07	3627 X	1380	-0-	-2247	-0-	62	1	1314	3	Y	4	6 1	3
08	3627 X	1363	-0-	-2264	-0-	61	1	1300	3	Y	2	2 1	3
09	2490 X	1115	-0-	-1375	-0-	49	1	1063	3	Y	3	3 1	3
10	1798 X	1	-0-	-1797	-0-	1	3			Y	-0-	3 1	-0-
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306			
05	4960 X	4485	-0-	-475	-0-	201	1	4274	3	Y	9		9
06	4830 X	4291	-0-	-539	-0-	192	1	4089	3	Y	9	12 1	6
07	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	210	1	4487	3	Y	12	16 1	2
08	4991 X	4796	-0-	-195	-0-	213	1	4574	3	Y	8	5 1	5
09	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	178	1	3842	3	Y	10	8 1	7
10	4712 X	4143	-0-	-569	-0-	163	1	3969	3	Y	10	13 1	4
B.M.T.		WELL #:		87	RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113			
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	46	1	968	3	Y	2		2
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	56	1	1201	3	Y	3	3 1	2
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	42	1	911	3	Y	2	4 1	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	3	Y	2	1 1	1
09	1260 N	943	-0-	-317	-0-	42	1	899	3	Y	2	3 1	-0-
10	806 N	726	-0-	-80	-0-	29	1	695	3	Y	2	1 1	1
B.M.T.		WELL #:		90	RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	34 1	704 3	Y	1			2
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	32 1	672 3	Y	1	2 1		1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	963 3	Y	3	4 1		-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	34 1	698 3	Y	1	1 1		-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	30 1	649 3	Y	2			2
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30 1	722 3	Y	2	1 1		3

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

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			40

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

05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	114 1	2414 3	Y	5			9
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	110 1	2349 3	Y	5	7 1		7
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	113 1	2410 3	Y	7	8 1		6
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	111 1	2392 3	Y	4	3 1		7
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	107 1	2304 3	Y	6	3 1		10
*10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	100 1	2436 3	Y	6	7 1		9

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

05	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	46 1	968 3	Y	2			2
06	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	56 1	1201 3	Y	3	3 1		2
07	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	53 1	1148 3	Y	3	4 1		1
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	53 1	1151 3	Y	2	1 1		2
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	49 1	1054 3	Y	3	3 1		2
10	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1273	50 1	1220 3	Y	3	5 1		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	367	1	7769	3	Y	16		21
						18	9						
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	339	1	7215	3	Y	16	22 1	15
						18	9						
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	334	1	7148	3	Y	20	27 1	8
						22	9						
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	333	1	7133	3	Y	13	8 1	13
						14	9						
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	318	1	6843	3	Y	17	12 1	18
						19	9						
10	7719 X	4964	-0-	-2755	-0-	196	1	4755	3	Y	12	18 1	12
						13	9						

B. M. T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	54	1	1156	3	Y	2		2
						2	9						
06	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	56	1	1196	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
07	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	58	1	1240	3	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	52	1	1142	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	49	1	1193	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

05	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	133	1	1823	3	N	-0-		25
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	3	N	-0-		25
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2174	3	N	-0-		25
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	149	1	2068	3	N	-0-		25
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	151	1	1979	3	N	-0-		25
10	2325 N	2084	-0-	-241	-0-	145	1	1939	3	N	-0-		25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	95	1	1298	3	N	6		18
						7	9						
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	3	N	4		22
						4	9						
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	5		27
						6	9						
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	3	N	1		28
						1	9						
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	3	N	111	103 1	36
						122	9						
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	96	1	1291	3	N	1		37
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		111	RRCID ->	172215	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9108 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		100	RRCID ->	172301	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10174 - 10206
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	34	1	727	3	Y	1	2
						1	9					
06	780 N	626	-0-	-154	-0-	28	1	597	3	Y	1	2 1
						1	9					1
07	806 N	571	-0-	-235	-0-	25	1	545	3	Y	1	2 1
						1	9					-0-
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	25	1	543	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	21	1	450	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	1	1 1
						1	9					1

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10154 - 10280
05	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	84	1	1971	3	Y	-0-	3
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	88	1	2140	3	Y	-0-	3
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	3	Y	3	6
						3	9					
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	85	1	1998	3	Y	-0-	6
09	2220 N	2063	-0-	-157	-0-	84	1	1977	3	Y	2	8
						2	9					
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	3	Y	-0-	8

B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10055 - 11338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		104	RRCID ->	172482	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	11643	PERF.	9559 - 11114
05	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	165	1	3508	3	Y	7	9
						8	9					
06	3810 X	3414	-0-	-396	-0-	152	1	3254	3	Y	7	10 1
						8	9					6
07	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	158	1	3391	3	Y	9	12 1
						10	9					3
08	3875 X	3384	-0-	-491	-0-	151	1	3226	3	Y	6	4 1
						7	9					5
09	3750 X	3384	-0-	-366	-0-	148	1	3227	3	Y	8	6 1
						9	9					7
*10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	142	1	3416	3	Y	9	9 1
						10	9					7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	63	1	1345	3	Y	3	3
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	66	1	1392	3	Y	3	5 1
07	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	66	1	1414	3	Y	4	5 1 -0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	3	2 1 1
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1383	3	Y	3	3 1 1
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	4	5 1 -0-

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408			
05	4619 X	3686	-0-	-933	-0-	165	1	3513	3	Y	7	9
06	4470 X	3252	-0-	-1218	-0-	145	1	3099	3	Y	7	10 1 6
07	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	142	1	3061	3	Y	8	12 1 2
08	4030 X	3142	-0-	-888	-0-	140	1	2996	3	Y	5	4 1 3
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	132	1	2835	3	Y	7	6 1 4
*10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	8	9 1 3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145			
05	2759 X	2750	-0-	-9	-0-	112	1	2638	3	Y	-0-	4
06	2670 X	2615	-0-	-55	-0-	104	1	2511	3	Y	-0-	4
07	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	109	1	2600	3	Y	4	8
08	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	111	1	2612	3	Y	-0-	8
09	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	101	1	2388	3	Y	3	11
*10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	3	Y	-0-	11

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206			
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	224	1	3072	3	N	4	32
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	219	1	3267	3	N	-0-	32
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	232	1	3491	3	N	1	33
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	127	1	1761	3	N	-0-	33
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	233	1	3061	3	N	-0-	33
*10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	-0-	33

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	475 1	7514 3	N	-0-			-0-
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	447 1	7258 3	N	-0-			-0-
07	7998 X	7830	-0-	-168	-0-	457 1	7373 3	N	-0-			-0-
08	7998 X	7778	-0-	-220	-0-	436 1	7342 3	N	-0-			-0-
09	7740 X	7455	-0-	-285	-0-	432 1	7023 3	N	-0-			-0-
10	7998 X	7658	-0-	-340	-0-	457 1	7201 3	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914			
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 3	Y	3			3
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52 1	1119 3	Y	2	5 1		-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	45 1	966 3	Y	3	3 1		-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	47 1	997 3	Y	2	1 1		1
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	906 3	Y	2	3 1		-0-
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	36 1	867 3	Y	2	2 1		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732			
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25 1	348 3	N	-0-			13
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	21 1	316 3	N	-0-			13
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 1	362 3	N	-0-			13
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28 1	394 3	N	-0-			13
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	405 3	N	2			15
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	N	-0-			15

B.M.T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038			
05	7068 X	6450	-0-	-618	-0-	290 1	6147 3	Y	12			12
06	6840 X	6104	-0-	-736	-0-	273 1	5817 3	Y	13	18 1		7
07	6944 X	6353	-0-	-591	-0-	282 1	6052 3	Y	17	22 1		2
08	6913 X	6406	-0-	-507	-0-	285 1	6109 3	Y	11	7 1		6
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	320 1	6921 3	Y	17	12 1		11
*10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	286 1	6965 3	Y	18	20 1		9

B.M.T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791			
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55 1	1167 3	Y	2			3
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	48 1	1038 3	Y	2	3 1		2
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	53 1	1117 3	Y	3	4 1		1
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52 1	1128 3	Y	2	1 1		2
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	1049 3	Y	3	3 1		2
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	42 1	1024 3	Y	3	3 1		2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	329 1	4511 3	N	19		19
06	4800 X	4692	-0-	-108	-0-	285 1	4245 3	N	147	96 1	70
07	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	162 1	4613 3	N	3	70 1	3
08	5301 X	4624	-0-	-677	-0-	307 1	4304 3	N	9		12
09	5130 X	4345	-0-	-785	-0-	310 1	4026 3	N	11		23
10	4929 X	4677	-0-	-252	-0-	10 9	4345 3	N	7		30

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618		
05	4805 X	4402	-0-	-403	-0-	199 1	4194 3	Y	8		10
06	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	9 9	3811 3	Y	8	12 1	6
07	6014 X	3964	-0-	-2050	-0-	179 1	3778 3	Y	10	14 1	2
08	6014 X	4183	-0-	-1831	-0-	175 1	3989 3	Y	7	5 1	4
09	5820 X	4721	-0-	-1099	-0-	186 1	4501 3	Y	11	9 1	6
10	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	208 1	4138 3	Y	10	13 1	3

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	120 1	2542 3	Y	5		7
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	6 9	2381 3	Y	5	7 1	5
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	112 1	2390 3	Y	7	8 1	4
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	111 1	2369 3	Y	4	3 1	5
09	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	111 1	2114 3	Y	5	3 1	7
10	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	4 9	2259 3	Y	6	6 1	7

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
05	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	67 1	1433 3	Y	3		3
06	1620 N	1444	-0-	-176	-0-	3 9	1375 3	Y	3	5 1	1
07	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	66 1	1428 3	Y	4	5 1	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	66 1	1419 3	Y	3	2 1	1
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 3	Y	3	3 1	1
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	3 9	1442 3	Y	4	5 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	141 1 7 9	2976 3	Y	6		9
06	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	133 1	2816 3	Y	-0-	7 1	2
07	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	137 1 17 9	2949 3	Y	15	13 1	4
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	141 1 7 9	3008 3	Y	6	7 1	3
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	133 1 7 9	2891 3	Y	6	7 1	2
*10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	128 1 13 9	3105 3	Y	12	7 1	7

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775		
05	6448 X	5974	-0-	-474	-0-	249 1	5725 3	Y	-0-		33
06	6240 X	5828	-0-	-412	-0-	241 1 87 9	5500 3	Y	79	65 1	47
07	6262 X	5965	-0-	-297	-0-	255 1	5710 3	Y	-0-	27 1	20
08	6262 X	5533	-0-	-729	-0-	249 1 3 9	5281 3	Y	3		23
09	5880 X	5637	-0-	-243	-0-	254 1 57 9	5326 3	Y	52	29 1	46
10	DLQ G-10	5908	-0-	5908	5908	252 1 11 9	5645 3	Y	10	11 1	45

B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45 1	708 3	N	-0-		42
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42 1	686 3	N	-0-		42
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	47 1	753 3	N	-0-		42
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	33 1	553 3	N	-0-		42
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	36 1 29 9	583 3	N	26		68
*10	713 N	692	-0-	-21	-0-	42 1	650 3	N	-0-	16 6	52

B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		
05	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	88 1 4 9	1884 3	Y	4		4
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	87 1	1866 3	Y	-0-	4 1	-0-
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	89 1 11 9	1917 3	Y	10	9 1	1
08	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	87 1 4 9	1877 3	Y	4	4 1	1
09	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	85 1 4 9	1823 3	Y	4	4 1	1
10	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	79 1 8 9	1933 3	Y	7	4 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	116 1	2487 3	Y	5			8
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	6 9						
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	82 1	1755 3	Y	-0-	5 1		3
08	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	92 1	1986 3	Y	10	9 1		4
09	1830 N	1681	-0-	-149	-0-	11 9						
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81 1	1745 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
						74 1	1604 3	Y	3	4 1		3
						3 9						
						72 1	1762 3	Y	7	4 1		6
						8 9						

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

05	961 N	674	-0-	-287	-0-	46 1	628 3	N	-0-			8
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62 1	924 3	N	-0-			8
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	49 1	742 3	N	-0-			8
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	43 1	594 3	N	-0-			8
09	990 N	503	-0-	-487	-0-	36 1	467 3	N	-0-			8
10	806 N	419	-0-	-387	-0-	29 1	390 3	N	-0-			8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

05	5642 X	5556	-0-	-86	-0-	250 1	5294 3	Y	11			15
06	5490 X	5355	-0-	-135	-0-	12 9						
07	5704 X	5522	-0-	-182	-0-	239 1	5104 3	Y	11	15 1		11
08	5704 X	5457	-0-	-247	-0-	12 9						
09	5520 X	5262	-0-	-258	-0-	245 1	5262 3	Y	14	18 1		7
*10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	15 9						
						243 1	5204 3	Y	9	6 1		10
						10 9						
						232 1	5016 3	Y	13	9 1		14
						14 9						
						221 1	5340 3	Y	13	15 1		12
						14 9						

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	332 3	Y	1			2
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9						
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	Y	1			3
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	17 1	353 3	Y	1	1 1		3
10	279 N	200	-0-	-79	-0-	1 9						
						15 1	351 3	Y	1			4
						1 9						
						11 1	256 3	Y	1			5
						1 9						
						8 1	192 3	Y	-0-			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9704 - 9724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	67 1	1407 3	Y	3		3
						3 9					
06	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	62 1	1319 3	Y	3	5 1	1
						3 9					
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	68 1	1470 3	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	67 1	1422 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63 1	1346 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
10	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	59 1	1433 3	Y	4	5 1	-0-
						4 9					

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9388 - 10072	
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	404 1	9276 3	Y	17		43
						19 9					
06	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	391 1	8907 3	Y	9		52
						10 9					
07	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	410 1	9181 3	Y	14		66
						15 9					
08	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	425 1	9027 3	Y	8		74
						9 9					
09	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	413 1	8701 3	Y	55	35 1	94
						61 9					
10	DLQ G-10	8474	-0-	8474	8474	353 1	7905 3	Y	196	36 1	254
						216 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10184 - 10206	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	578 3	N	-0-		10
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	618 3	N	-0-		10
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40 1	602 3	N	-0-		10
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41 1	569 3	N	-0-		10
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41 1	535 3	N	-0-		10
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39 1	522 3	N	-0-		10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9886 - 11433	
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	154 1	3619 3	Y	-0-		6
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	157 1	3800 3	Y	-0-		6
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	156 1	3698 3	Y	6		12
						7 9					
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	145 1	3427 3	Y	-0-		12
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	144 1	3393 3	Y	4		16
						4 9					
10	4092 X	3385	-0-	-707	-0-	117 1	3268 3	Y	-0-		16

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672		PERF.10058 - 10078	
05	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	79 1	1660 3	Y	3		5
						3 9					
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	75 1	1585 3	Y	3	5 1	3
						3 9					
07	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	75 1	1614 3	Y	4	6 1	1
						4 9					
08	1736 N	730	-0-	-1006	-0-	33 1	696 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	1650 N	200	-0-	-1450	-0-	9 1	191 3	Y	-0-		1
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	96 1	2208 3	Y	2			100
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	95 1	2154 3	Y	487	387 1		200
07	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	99 1	2223 3	Y	2	165 1		37
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 3	Y	16			53
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	106 1	2216 3	Y	21	12 1		62
10	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	101 1	2245 3	Y	4	5 1		61

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	133 1	2818 3	Y	6			7
06	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	124 1	2659 3	Y	6	8 1		5
07	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	121 1	2578 3	Y	7	10 1		2
08	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	123 1	2641 3	Y	5	3 1		4
09	2850 X	2642	-0-	-208	-0-	117 1	2518 3	Y	6	6 1		4
10	DLQ G-10	2641	-0-	2641	2641	104 1	2530 3	Y	6	8 1		2

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

05	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	199 1	4226 3	Y	8			9
06	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	188 1	4029 3	Y	1	10 1		-0-
07	4588 X	4291	-0-	-297	-0-	190 1	4078 3	Y	21	19 1		2
08	4495 X	4245	-0-	-250	-0-	188 1	4048 3	Y	8	9 1		1
09	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	181 1	3891 3	Y	8	9 1		-0-
10	4433 X	4269	-0-	-164	-0-	168 1	4083 3	Y	16	9 1		7

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

05	8370 X	7757	-0-	-613	-0-	349 1	7391 3	Y	15			20
06	7980 X	7691	-0-	-289	-0-	344 1	7329 3	Y	16	22 1		14
07	8122 X	6789	-0-	-1333	-0-	301 1	6468 3	Y	18	24 1		8
08	8122 X	6127	-0-	-1995	-0-	274 1	5842 3	Y	10	7 1		11
09	7860 X	6356	-0-	-1504	-0-	280 1	6059 3	Y	15	12 1		14
10	DLQ G-10	7157	-0-	7157	7157	282 1	6856 3	Y	17	19 1		12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069								
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066								
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	248	1	5685	3	Y	10					40
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	239	1	5449	3	Y	6					46
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	254	1	5668	3	Y	8					54
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	261	1	5536	3	Y	5					59
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	236	1	4951	3	Y	31	19	1			71
*10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	255	1	5702	3	Y	138	25	1			184

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004								
05	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	103	1	2194	3	Y	4					4
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	3	Y	5	7	1			2
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2439	3	Y	7	8	1			1
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	115	1	2445	3	Y	4	3	1			2
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	3	Y	6	3	1			5
10	DLQ G-10	2504	-0-	2504	2504	99	1	2398	3	Y	6	8	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	6913 X	6000	-0-	-913	-0-	245	1	5755	3	Y	-0-	6
06	6690 X	5973	-0-	-717	-0-	237	1	5736	3	Y	-0-	6
07	6913 X	6276	-0-	-637	-0-	252	1	6014	3	Y	9	15
08	6913 X	5867	-0-	-1046	-0-	238	1	5629	3	Y	-0-	15
09	6690 X	4276	-0-	-2414	-0-	173	1	4097	3	Y	5	20
10	6262 X	5610	-0-	-652	-0-	194	1	5415	3	Y	1	21

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

05	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	199	1	4580	3	Y	-0-	91		
06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-	191	1	4365	3	Y	2	93		
07	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	200	1	4463	3	Y	168	123	1	138
08	4805 X	4626	-0-	-179	-0-	208	1	4415	3	Y	3	29	1	112
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	212	1	4448	3	Y	38	42	1	108
10	DLQ G-10	4446	-0-	4446	4446	190	1	4256	3	Y	-0-	15	1	93

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	118	1	2779	3	Y	-0-	3
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	109	1	2636	3	Y	-0-	3
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2590	3	Y	4	7
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2730	3	Y	-0-	7
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	106	1	2500	3	Y	3	10
*10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-	10

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	3	Y	3	3		
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	67	1	1433	3	Y	7	7	1	-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	Y	3	3	1	-0-
09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	65	1	1395	3	Y	3	3	1	-0-
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	3	Y	5	3	1	2

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

05	4619 X	4508	-0-	-111	-0-	203	1	4295	3	Y	9	10		
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	203	1	4336	3	Y	10	13	1	7
07	4619 X	4567	-0-	-52	-0-	204	1	4350	3	Y	12	16	1	3
08	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	193	1	4126	3	Y	7	5	1	5
09	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	171	1	3689	3	Y	9	6	1	8
10	DLQ G-10	3196	-0-	3196	3196	127	1	3060	3	Y	8	10	1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6789 X	5138	-0-	-1651	-0-	232 1	4895 3	Y		10			10
06	6570 X	4815	-0-	-1755	-0-	11 9	4588 3	Y		10	15 1		5
07	6727 X	5262	-0-	-1465	-0-	216 1	5013 3	Y		14	18 1		1
08	5766 X	4569	-0-	-1197	-0-	234 1	4357 3	Y		8	5 1		4
09	4980 X	4887	-0-	-93	-0-	15 9	4658 3	Y		12	9 1		7
10	5270 X	4637	-0-	-633	-0-	203 1	4442 3	Y		11	14 1		4
						9 9							
						216 1							
						13 9							
						183 1							
						12 9							

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
05	5487 X	4711	-0-	-776	-0-	278 1	4413 3	Y		18			24
06	4530 X	2753	-0-	-1777	-0-	20 9	2577 3	Y		15			39
07	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	159 1	3991 3	Y		22			61
08	4712 X	3312	-0-	-1400	-0-	17 9	3126 3	Y		-0-	48 1		13
09	4560 X	4354	-0-	-206	-0-	247 1	4102 3	Y		-0-			13
10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	206 1	3241 3	Y		55	41 1		27
						61 9							

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134 1	2839 3	Y		6			7
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	7 9	2541 3	Y		6	8 1		5
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	120 1	2526 3	Y		7	10 1		2
08	3100 N	3360	-0-	260	260	118 1	3203 3	Y		6	3 1		5
09	3000 N	3234	-0-	234	494	150 1	3082 3	Y		8	6 1		7
*10	3100 N	3178	-0-	78	572	7 9	3044 3	Y		8	9 1		6
						143 1							
						9 9							
						125 1							
						9 9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
05	899 N	810	-0-	-89	-0-	55 1	753 3	N		2			25
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	2 9	788 3	N		-0-			25
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53 1	856 3	N		-0-			25
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	790 3	N		-0-			25
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	57 1	750 3	N		-0-			25
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	57 1	762 3	N		-0-			25

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20 1	478 3	N		-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	73 1	1760 3	N		-0-			-0-
07	3100 N	3683	-0-	583	583	149 1	3534 3	N		-0-			-0-
08	3100 N	3258	-0-	158	741	132 1	3126 3	N		-0-			-0-
09	3000 N	2915	-0-	-85	656	119 1	2796 3	N		-0-			-0-
*10	3505 X	2849	-0-	-656	-0-	98 1	2751 3	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 -	9256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 -	11334
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			1
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y	-0-			1
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y	-0-			1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	Y	-0-			1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y	-0-			1
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			1

BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 -	9571
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9922 -	11486
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	185 1	4341 3	Y	-0-			17
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	172 1	4164 3	Y	-0-			17
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	180 1	4290 3	Y	3			20
08	4526 X	4438	-0-	-88	-0-	180 1	4258 3	Y	-0-			20
09	4380 X	4160	-0-	-220	-0-	169 1	3985 3	Y	5			25
*10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	146 1	4081 3	Y	-0-			25

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9502 -	10144
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55 1	751 3	N	2			15
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	52 1	776 3	N	-0-			15
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55 1	826 3	N	-0-			15
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	54 1	752 3	N	-0-			15
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	56 1	737 3	N	2			17
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	58 1	778 3	N	-0-			17

B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11671 -	11698
05	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	187 1	3984 3	Y	8			10
06	4290 X	3841	-0-	-449	-0-	172 1	3668 3	Y	1	9 1		2
07	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	181 1	3903 3	Y	20	18 1		4
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	209 1	4481 3	Y	9	10 1		3
09	4290 X	3725	-0-	-565	-0-	165 1	3551 3	Y	8	9 1		2
*10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	178 1	4309 3	Y	17	9 1		10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			3
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			3
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			3
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-			3
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			3
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			3

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	682 N	654	-0-	-28	-0-	30	1	624	3	N	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	N	5			5
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	2			7
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	750	3	N	-0-			7

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	195	1	4128	3	Y	8			9
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	188	1	4031	3	Y	9	12	1	6
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	188	1	4038	3	Y	11	14	1	3
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	193	1	4134	3	Y	7	5	1	5
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	182	1	3948	3	Y	10	7	1	8
10	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	168	1	4093	3	Y	10	13	1	5

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

05	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	284	1	4502	3	Y	18			30
06	4830 X	4678	-0-	-152	-0-	270	1	4393	3	Y	14			44
07	4960 X	4825	-0-	-135	-0-	280	1	4521	3	Y	22			66
08	4960 X	4698	-0-	-262	-0-	263	1	4435	3	Y	-0-	49	1	17
09	4740 X	4664	-0-	-76	-0-	270	1	4394	3	Y	-0-			17
10	DLQ G-10	4795	-0-	4795	4795	281	1	4435	3	Y	72	51	1	38

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10014 - 10025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10750 - 10848	
05	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	119 1	2512 3	Y	5	7
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	114 1	2443 3	Y	-0-	6 1
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	122 1	2615 3	Y	13	12 1
08	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	115 1	2450 3	Y	5	6 1
09	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	112 1	2405 3	Y	5	6 1
10	2759	N	2663	-0-	-96	-0-	104 1	2548 3	Y	10	5 1

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10444 - 10510	
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	55 1	1298 3	N	-0-	28
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	78 1	1884 3	N	7	35
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	51 1	1208 3	N	2	37
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	112 1	2645 3	N	13	50
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	106 1	2487 3	N	12	62
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75 1	2080 3	N	5	67

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9544 - 10647	
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	11 1	145 3	N	-0-	45
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	N	-0-	45
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	7 1	111 3	N	-0-	45
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	8 1	113 3	N	-0-	45
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	5 1	61 3	N	2	47
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8 1	112 3	N	1	48

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10095 - 11301	
05	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	97 1	2048 3	Y	4	9
06	2700	X	46	-0-	-2654	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	5 1
07	2449	N	1	-0-	-2448	-0-	1 3		Y	-0-	1 1
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	92 1	1985 3	Y	4	3 1
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	128 1	2758 3	Y	6	5 1
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	106 1	2570 3	Y	10	5 1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	1		33
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	3		36
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-		36
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	2		38
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	Y	-0-		38
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	16	1	248	3	Y	1		39

B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674				
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	3	Y	3		3
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	3	Y	3	5 1	1
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	3	Y	4	5 1	-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	3	2 1	1
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	3	Y	3	3 1	1
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	58	1	1386	3	Y	4	5 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180				
05	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	92	1	1263	3	N	2		12
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	N	1		13
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	N	2		15
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	90	1	1254	3	N	2	2 1	15
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	95	1	1242	3	N	2		17
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	96	1	1286	3	N	3		20

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128				
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	267	1	4224	3	Y	17		22
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	254	1	4122	3	Y	14		36
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	261	1	4219	3	Y	23		59
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	247	1	4161	3	Y	-0-	49 1	10
09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	253	1	4112	3	Y	-0-		10
*10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	266	1	4200	3	Y	68	49 1	29

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2		2
						2	9						
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	29	1	693	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	150	1	3529	3	N	-0-		8
06	3630 X	3237	-0-	-393	-0-	128	1	3109	3	N	-0-		8
07	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	150	1	3568	3	N	4		12
						4	9						
08	3751 X	3552	-0-	-199	-0-	144	1	3408	3	N	-0-		12
09	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	138	1	3257	3	N	4		16
						4	9						
10	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	119	1	3313	3	N	-0-		16

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278				
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	3	N	8		47
						9	9						
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2413	3	N	7		54
						8	9						
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	163	1	2443	3	N	3		57
						3	9						
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	172	1	2381	3	N	3		60
						3	9						
09	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	175	1	2304	3	N	9		69
						10	9						
10	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	178	1	2381	3	N	5		74
						6	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800				
05	3100 N	3348	-0-	248	1686	137	1	3211	3	Y	-0-		2
06	4788 X	3102	-0-	-1686	-0-	123	1	2979	3	Y	-0-		2
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	122	1	2903	3	Y	5		7
						6	9						
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	120	1	2827	3	Y	-0-		7
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	116	1	2734	3	Y	3		10
						3	9						
10	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	99	1	2749	3	Y	-0-		10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	213	1	4506	3	Y	9
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	203	1	4325	3	Y	10 13 1
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	185	1	3962	3	Y	11 15 1
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	172	1	3682	3	Y	7 4 1
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3645	3	Y	9 6 1
10	DLQ G-10	5169	-0-	5169	5169	204	1	4952	3	Y	12 14 1

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	1
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	28	1	593	3	Y	1 2 1
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	29	1	617	3	Y	2 2 1
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	29	1	614	3	Y	1 1 1
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	590	3	Y	1
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	2 1 1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	22
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	7

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577		
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	3	N	-0-
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	44	1	1036	3	N	-0-
09	1200 N	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	3	N	-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-

B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226		
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	175	1	2770	3	Y	-0-
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	161	1	2615	3	Y	-0-
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	3	Y	1
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	160	1	2692	3	Y	-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	161	1	2617	3	Y	8
10	2883 N	2880	-0-	-3	-0-	172	1	2707	3	Y	1 9 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	3	Y	-0-		2
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-		2
07	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	63	1	1492	3	Y	2		4
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	2	9						
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	3	Y	-0-		4
						61	1	1430	3	Y	2		6
						2	9						
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	3	Y	-0-		6

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

05	2232 X	2154	-0-	-78	-0-	97	1	2053	3	Y	4		12
						4	9						
06	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	93	1	1987	3	Y	4	5 1	11
						4	9						
07	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	96	1	2046	3	Y	6	7 1	10
						7	9						
08	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	96	1	2029	3	Y	4	2 1	12
						4	9						
09	2160 X	2047	-0-	-113	-0-	90	1	1951	3	Y	5	3 1	14
						6	9						
*10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	3	Y	5	6 1	13
						6	9						

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

05	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-		-0-

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

05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2031	3	Y	4		11
						4	9						
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	90	1	1894	3	Y	4	5 1	10
						4	9						
07	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	92	1	1972	3	Y	5	7 1	8
						6	9						
08	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	92	1	1948	3	Y	3	2 1	9
						3	9						
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	5	3 1	11
						6	9						
*10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2031	3	Y	5	6 1	10
						6	9						

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

05	5177 X	3117	-0-	-2060	-0-	141	1	2969	3	Y	6		11
						7	9						
06	5010 X	2999	-0-	-2011	-0-	133	1	2859	3	Y	6	10 1	7
						7	9						
07	5053 X	1631	-0-	-3422	-0-	72	1	1555	3	Y	4	8 1	3
						4	9						
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	233	1	4984	3	Y	9	5 1	7
						10	9						
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	204	1	4404	3	Y	11	8 1	10
						12	9						
10	DLQ G-10	4590	-0-	4590	4590	181	1	4397	3	Y	11	14 1	7
						12	9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3317 X	2927	-0-	-390	-0-	174	1	2753	3	Y	-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3685	3	Y	-0-
07	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	132	1	2131	3	Y	-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	203	1	3418	3	Y	1
						1	9				
09	3210 X	2421	-0-	-789	-0-	140	1	2273	3	Y	7
						8	9				
10	3410 X	1352	-0-	-2058	-0-	81	1	1271	3	Y	-0-

 B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

05	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	95	1	2003	3	Y	4
						4	9				
06	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	90	1	1890	3	Y	4
						4	9				
07	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	92	1	1975	3	Y	5
						6	9				
08	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	90	1	1943	3	Y	3
						3	9				
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	88	1	1881	3	Y	5
						6	9				
10	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	83	1	2048	3	Y	5
						6	9				

 B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

05	14B2 EXT	1005	-0-	1005	1981	45	1	958	3	Y	2
						2	9				
06	2988 X	1007	-0-	-1981	-0-	46	1	959	3	Y	2
						2	9				
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	Y	2
						2	9				
08	682 N	46	-0-	-636	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
09	660 N	16	-0-	-644	-0-	16	3			Y	-0-
10	T. A.	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-

 B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

05	9672 X	7854	-0-	-1818	-0-	353	1	7483	3	Y	16
						18	9				
06	8970 X	7827	-0-	-1143	-0-	350	1	7474	3	Y	3
						3	9				
07	9269 X	7749	-0-	-1520	-0-	344	1	7362	3	Y	39
						43	9				
08	7843 X	7457	-0-	-386	-0-	331	1	7108	3	Y	16
						18	9				
09	7830 X	6615	-0-	-1215	-0-	293	1	6307	3	Y	14
						15	9				
10	DLQ G-10	6885	-0-	6885	6885	271	1	6584	3	Y	27
						30	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	1653	-0-	-765	-0-	111 1	1525 3	N		15			101
06	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	139 1	2066 3	N		36	70 1		67
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	136 1	2043 3	N		154	95 1		126
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	142 1	1966 3	N		136	208 1		54
09	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	141 1	1853 3	N		22	57 1		19
10	2356 N	1990	-0-	-366	-0-	133 1	1785 3	N		65			84

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002				TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054			
05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	365 1	5774 3	N		8			57
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	310 1	5029 3	N		1			58
07	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	303 1	4894 3	N		-0-			58
08	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	385 1	6476 3	N		20			78
09	5940 X	5421	-0-	-519	-0-	314 1	5103 3	N		4			82
10	6138 X	4788	-0-	-1350	-0-	285 1	4496 3	N		6			88

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667			
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	61 1	1431 3	N		3			20
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	56 1	1366 3	N		5			25
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	61 1	1447 3	N		2			27
08	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	59 1	1405 3	N		3			30
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	55 1	1305 3	N		2			32
10	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	46 1	1281 3	N		-0-			32

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43 1	590 3	N		-0-			19
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	40 1	604 3	N		-0-			19
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	37 1	560 3	N		-0-			19
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	40 1	554 3	N		-0-			19
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	41 1	532 3	N		-0-			19
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	559 3	N		-0-			19

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	N		-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N		-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N		-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	5 1	110 3	N		-0-			-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	5 1	107 3	N		-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	N		-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002				TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	116	1	2476	3	Y	5				5
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	5	7	1		3
07	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	110	1	2381	3	Y	7	8	1		2
08	2604 N	2294	-0-	-310	-0-	102	1	2188	3	Y	4	3	1		3
09	2460 N	2333	-0-	-127	-0-	103	1	2223	3	Y	6	3	1		6
10	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	98	1	2381	3	Y	6	6	1		6

B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744					
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	3	Y	5				11
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2122	3	Y	5	7	1		9
07	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	101	1	2148	3	Y	6	8	1		7
08	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	97	1	2087	3	Y	4	2	1		9
09	2220 N	1647	-0-	-573	-0-	73	1	1570	3	Y	4	3	1		10
10	2170 N	1306	-0-	-864	-0-	52	1	1251	3	Y	3	5	1		8

B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164					
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	75	1	1176	3	Y	-0-				7
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-				7
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	76	1	1232	3	Y	-0-				7
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	Y	-0-				7
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	3	Y	3				10
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	76	1	1207	3	Y	-0-	4	1		6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591					
05	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	152	1	3569	3	Y	-0-				6
06	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	144	1	3499	3	Y	-0-				6
07	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	150	1	3561	3	Y	5				11
08	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	136	1	3227	3	Y	-0-				11
09	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	144	1	3391	3	Y	4				15
10	3689 X	3687	-0-	-2	-0-	127	1	3560	3	Y	-0-				15

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2340	3	Y	-0-			4
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	163	1	2643	3	Y	-0-			4
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	170	1	2739	3	Y	-0-			4
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	165	1	2777	3	Y	9			13
						10	9							
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	125	1	2030	3	Y	6			19
						7	9							
*10	3100 N	3325	-0-	225	225	198	1	3127	3	Y	-0-	18	1	1

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

05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	374	1	7720	3	N	19			25
						21	9							
06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	247	1	6606	3	N	16	24	1	17
						18	9							
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	300	1	5928	3	N	17	18	1	16
						19	9							
08	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	198	1	5353	3	N	11	9	1	18
						12	9							
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	218	1	5467	3	N	15	21	1	12
						17	9							
*10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	216	1	6241	3	N	12	10	1	14
						13	9							

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

05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			2
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			2
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			2
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			2
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-			2

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

05	6417 X	6314	-0-	-103	-0-	262	1	6030	3	Y	20			50
						22	9							
06	6210 X	5989	-0-	-221	-0-	251	1	5727	3	Y	10			60
						11	9							
07	6355 X	6311	-0-	-44	-0-	268	1	5982	3	Y	55			115
						61	9							
08	6324 X	6178	-0-	-146	-0-	278	1	5885	3	Y	14	80	1	49
						15	9							
09	6120 X	5760	-0-	-360	-0-	258	1	5428	3	Y	67	34	1	82
						74	9							
10	DLQ G-10	5772	-0-	5772	5772	246	1	5505	3	Y	19	14	1	87
						21	9							

 B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

05	248 N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	1843	3	Y	22		51
						24	9						
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	3	Y	11		62
						12	9						
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	3	Y	64		126
						70	9						
08	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	81	1	1704	3	Y	16	90 1	52
						18	9						
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	81	1	1691	3	Y	20	10 1	62
						22	9						
10	DLQ G-10	1911	-0-	1911	1911	82	1	1822	3	Y	6	4 1	64
						7	9						

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142				
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	358	1	5675	3	Y	-0-		3
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	339	1	5513	3	Y	-0-		3
07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5743	3	Y	-0-		3
08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	335	1	5644	3	Y	1		4
						1	9						
09	5730 X	5581	-0-	-149	-0-	322	1	5241	3	Y	16		20
						18	9						
*10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	345	1	5447	3	Y	-0-	18 1	2

B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018				
05	2201 X	1974	-0-	-227	-0-	88	1	1882	3	Y	4		4
						4	9						
06	2130 X	836	-0-	-1294	-0-	38	1	796	3	Y	2	5 1	1
						2	9						
07	2201 N	996	-0-	-1205	-0-	44	1	949	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2242	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2097	3	Y	5	3 1	4
						6	9						
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	3	Y	3	5 1	2
						3	9						

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 175		RRCID -> 196034		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

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

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

B.M.T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	5	4 1	1
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	Y	11	11 1	1
						12	9						

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242		
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	93	1	1465	3	Y	1		12
						1	9						
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	85	1	1383	3	Y	-0-		12
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-		12
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	83	1	1401	3	Y	15		27
						17	9						
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	82	1	1337	3	Y	4		31
						4	9						
10	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	87	1	1366	3	Y	-0-	25 1	6

B.M.T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774		
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	802	3	Y	1		97
						1	9						
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	4		101
						4	9						
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	3	Y	-0-		101
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	Y	4		105
						4	9						
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	Y	-0-		105
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	918	3	Y	4		109
						4	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9194 - 9260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	96	1	1522	3	Y	-0-	-0-
06		1770 N	1480	-0-	-290	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-	-0-
07		1581 N	1480	-0-	-101	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-	-0-
08		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	77	1	1287	3	Y	-0-	-0-
09		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	77	1	1248	3	Y	3	3
							3	9					
10		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	81	1	1269	3	Y	-0-	3 1 -0-

B. M. T. B		WELL #:		7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9922 - 10379	
05		682 N	592	-0-	-90	-0-	25	1	567	3	Y	-0-	10
06		780 N	469	-0-	-311	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	10
07		744 N	602	-0-	-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-	10
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-	7 1 3
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	8	4 1 7
							9	9					
10	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	29	1	656	3	Y	2	2 1 7
							2	9					

B. M. T. B		WELL #:		6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10030 - 10188	
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	3	Y	-0-	4
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-	4
07		713 N	693	-0-	-20	-0-	30	1	662	3	Y	1	5
							1	9					
08		806 N	678	-0-	-128	-0-	31	1	647	3	Y	-0-	5 1 -0-
09		810 N	671	-0-	-139	-0-	30	1	633	3	Y	7	4 1 3
							8	9					
*10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	2	1 1 4
							2	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 9978 - 10128	
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2095	3	Y	-0-	8
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	83	1	2012	3	Y	-0-	8
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	87	1	2065	3	Y	2	10
							2	9					
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	3	Y	-0-	10
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	76	1	1794	3	Y	2	12
							2	9					
10		2170 N	1915	-0-	-255	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-	12

RUNNING W. "A"		WELL #:		2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF. 9760 - 9800	
05		1271 N	1146	-0-	-125	-0-	68	1	7	2	Y	-0-	4
							1071	3					
06		1050 N	794	-0-	-256	-0-	46	1	748	3	Y	-0-	4
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	Y	-0-	4
							1108	3					
08		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	60	1	15	2	Y	-0-	4
							989	3					
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	12	2	Y	-0-	4
							949	3					
*10		1178 N	983	-0-	-195	-0-	59	1	12	2	Y	1	1 6 4
							911	3	1	9			

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

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874								
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	257	1	6028	3	N	-0-					-0-
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	232	1	5609	3	N	-0-					-0-
07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	230	1	5486	3	N	-0-					-0-
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	224	1	5303	3	N	-0-					-0-
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	218	1	5164	3	N	-0-					-0-
*10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	185	1	5164	3	N	-0-					-0-

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970								
05	2697 N	2551	-0-	-146	-0-	116	1	2429	3	Y	5					5
06	3000 N	4330	-0-	1330	1330	194	1	4126	3	Y	9	10	1			4
07	3100 N	3223	-0-	123	1453	142	1	3072	3	Y	8	12	1			-0-
08	3100 N	4197	-0-	1097	2550	187	1	4002	3	Y	7	4	1			3
09	5237 X	2687	-0-	-2550	-0-	118	1	2562	3	Y	6	6	1			3
10	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	114	1	2782	3	Y	7	9	1			1

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836								
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	1					3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					3
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					3
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66	3	2	2	Y	-0-					3
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	71	3	1	2	Y	-0-					3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	49	3	45	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	7008	-0-	-463	-0-	315	1	6679	3	Y	13			13
						14	9							
06	7230 X	6901	-0-	-329	-0-	308	1	6578	3	Y	14	20	1	7
						15	9							
07	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	364	1	7817	3	Y	21	27	1	1
						23	9							
08	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	1219	1	26164	3	Y	47	22	1	26
						52	9							
09	29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	1314	1	28356	3	Y	71	46	1	51
						78	9							
*10	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	907	1	22025	3	Y	55	70	1	36
						61	9							

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	2232	3	N	10			89
						11	9							
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	2232	3	N	8			97
						9	9							
07	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	198	1	2203	3	N	6			103
						7	9							
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	215	1	2314	3	N	5			108
						6	9							
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	3	N	5	20	1	93
						6	9							
*10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2239	3	N	4			97
						4	9							

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

05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	138	1	2191	3	Y	-0-			7
06	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	133	1	2160	3	Y	-0-			7
07	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	135	1	2178	3	Y	-0-			7
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2198	3	Y	7			14
						8	9							
09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	128	1	2076	3	Y	6			20
						7	9							
10	DLQ G-10	2287	-0-	2287	2287	136	1	2151	3	Y	-0-	16	1	4

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	215	1	2325	3	N	12				24
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	13	9	2179	3	N	6				30
07	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	197	1	2218	3	N	6				36
08	2542 N	2260	-0-	-282	-0-	7	9	2066	3	N	2				38
09	2370 N	2171	-0-	-199	-0-	192	1	1979	3	N	4	20	1		22
10	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	188	1	2196	3	N	4				26

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701						
05	2015 N	1383	-0-	-632	-0-	62	1	1318	3	Y	3				8
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	3	9	2184	3	Y	5	5	1		8
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	102	1	2170	3	Y	6	7	1		7
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1960	3	Y	4	2	1		9
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2289	3	Y	6	3	1		12
10	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	107	1	1714	3	Y	4	6	1		10

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282						
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	3	Y	5				107
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	6	9	2027	3	Y	-0-				107
07	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	122	1	1967	3	Y	2				109
08	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2	9	2061	3	Y	1				110
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	3	Y	-0-				110
10	DLQ G-10	2185	-0-	2185	2185	1	9	2049	3	Y	5				115

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	3	N	12		51
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	13	9	1190	3	N	2		53
07	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	2	9	1218	3	N	-0-		53
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	76	1	1207	3	N	4		57
09	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	4	9	1149	3	N	1		58
10	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	77	1	1207	3	N	3		61
						3	9						

B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583				
05	9176 X	7294	-0-	-1882	-0-	328	1	6951	3	Y	14		19
06	8880 X	6788	-0-	-2092	-0-	15	9	6470	3	Y	14	20 1	13
07	9176 X	6889	-0-	-2287	-0-	303	1	6563	3	Y	18	24 1	7
08	8618 X	5944	-0-	-2674	-0-	15	9	5669	3	Y	10	7 1	10
09	7110 X	5104	-0-	-2006	-0-	306	1	4866	3	Y	12	9 1	13
10	DLQ G-10	4021	-0-	4021	4021	20	9	3852	3	Y	10	14 1	9
						264	1						
						11	9						
						225	1						
						13	9						
						158	1						
						11	9						

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176				
05	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	253	1	2730	3	Y	12		56
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	13	9	2746	3	Y	6		62
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	249	1	3679	3	Y	11		73
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	7	9	3414	3	Y	6		79
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	330	1	3096	3	Y	10	54 1	35
10	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	12	9	2975	3	Y	9		44
						318	1						
						7	9						
						294	1						
						11	9						
						289	1						
						10	9						

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1	1 1	-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	1	9	64	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	107	3	Y	-0-		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1 1	-0-
						6	1						
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	674	-0-	-101	-0-	30	1	643	3	Y	1		4
						1	9						
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	34	1	716	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	2	2 1	4
						2	9						
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	27	1	578	3	Y	1	1 1	4
						1	9						
09	750 N	452	-0-	-298	-0-	20	1	431	3	Y	1		5
						1	9						
10	775 N	523	-0-	-252	-0-	21	1	501	3	Y	1	1 1	5
						1	9						

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

05	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	100	1	1580	3	Y	-0-		44
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	3	Y	-0-		44
07	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	90	1	1455	3	Y	1		45
						1	9						
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	92	1	1549	3	Y	-0-		45
09	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	89	1	1444	3	Y	-0-		45
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	Y	3		48
						3	9						

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	222	1	2405	3	Y	3		19
						3	9						
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2307	3	Y	1		20
						1	9						
07	2573 N	2536	-0-	-37	-0-	209	1	2325	3	Y	2		22
						2	9						
08	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	218	1	2339	3	Y	2		24
						2	9						
09	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	201	1	2113	3	Y	1		25
						1	9						
10	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	210	1	2154	3	Y	1		26
						1	9						

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

05	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	97	1	2045	3	Y	4		12
						4	9						
06	2310 N	1752	-0-	-558	-0-	78	1	1670	3	Y	4	5 1	11
						4	9						
07	2356 N	1983	-0-	-373	-0-	88	1	1889	3	Y	5	6 1	10
						6	9						
08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	84	1	1791	3	Y	3	2 1	11
						3	9						
09	1740 N	1242	-0-	-498	-0-	55	1	1184	3	Y	3	3 1	11
						3	9						
10	1984 N	781	-0-	-1203	-0-	30	1	749	3	Y	2	3 1	10
						2	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	Y	3		9
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	40	1	448	3	Y	1		10
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	730	3	Y	2		12
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	665	3	Y	1		13
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	632	3	Y	2	9 1	6
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	53	1	540	3	Y	1		7

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248				
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	217	1	458	2	N	4		51
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	18	1	188	2	N	2		53
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	435	3	2	9	N	1		54
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	27	1	9	2	N	2		56
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	-0-		56
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	2		56
						641	3	2	9	N	-0-		56
						28	1	9	2	N	-0-		56
						636	3	9	2	N	-0-		56
						24	1	9	2	N	-0-		56
						651	3						56

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210				
05	4278 X	3990	-0-	-288	-0-	338	1	3648	3	Y	4		24
06	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	4	9	317	1	Y	1		25
07	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	1	9	313	1	Y	3		28
08	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	3	9	324	1	Y	3		31
09	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	1	9	315	1	Y	1		32
10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	1	9	328	1	Y	2		34
						2	9						34

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2018

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	295 1 14 9	3192 3	N	13		29
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	289 1 7 9	3191 3	N	6		35
07	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	274 1 4 9	3046 3	N	4		39
08	3689 X	3443	-0-	-246	-0-	293 1 4 9	3146 3	N	4		43
09	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	283 1 7 9	2981 3	N	6	28 1	21
10	3596 X	3327	-0-	-269	-0-	294 1 9 9	3024 3	N	8		29

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10108 - 10222	
05	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	80 1 3 9	1710 3	Y	3		4
06	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	81 1 4 9	1743 3	Y	4	5 1	3
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85 1 6 9	1822 3	Y	5	6 1	2
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	82 1 3 9	1769 3	Y	3	2 1	3
09	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	78 1 4 9	1680 3	Y	4	3 1	4
10	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	72 1 4 9	1740 3	Y	4	5 1	3

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9358 - 9378	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9187 - 9270	
05	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	228 1 19 9	3607 3	Y	17		21
06	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	216 1 15 9	3508 3	Y	14		35
07	3999 X	3854	-0-	-145	-0-	224 1 25 9	3605 3	Y	23		58
08	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	209 1	3521 3	Y	-0-	48 1	10
09	3810 X	3652	-0-	-158	-0-	212 1	3440 3	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	224 1 63 9	3528 3	Y	57	42 1	25

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8998 - 9082	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	119	1	2509	3	Y	5	15
06	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	112	1	2396	3	Y	5	7 1
07	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	115	1	2456	3	Y	7	9 1
08	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	114	1	2434	3	Y	4	3 1
09	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	107	1	2312	3	Y	6	3 1
*10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	102	1	2481	3	Y	6	8 1

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1049	3	Y	1	6
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	91	1	1005	3	Y	-0-	6
07	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	93	1	1030	3	Y	1	7
08	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	95	1	1022	3	Y	1	8
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-	8
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	99	1	1016	3	Y	1	9

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246			
05	4278 X	3091	-0-	-1187	-0-	261	1	2815	3	N	14	46
06	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	295	1	3263	3	N	9	55
07	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	280	1	3113	3	N	5	60
08	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	284	1	3050	3	N	6	66
09	3570 X	3189	-0-	-381	-0-	276	1	2905	3	N	7	27 1
10	3689 X	3176	-0-	-513	-0-	281	1	2888	3	N	6	52

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	367	1	5811	3	Y	-0-				9
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	337	1	5469	3	Y	-0-				9
07	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	352	1	5680	3	Y	-0-				9
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	334	1	5625	3	Y	1				10
						1	9								
09	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	312	1	5067	3	Y	15				25
						17	9								
10	DLQ G-10	5485	-0-	5485	5485	327	1	5158	3	Y	-0-	17	1		8

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352						
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	2				30
						2	9								
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	6	1	173	3	N	-0-				30
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	163	3	N	2				32
						2	9								
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	6	1	156	3	N	1				33
						1	9								
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-				33
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	3	N	-0-				33

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880						
05	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	103	1	2192	3	Y	4				6
						4	9								
06	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	96	1	2051	3	Y	5	7	1		4
						6	9								
07	2542 X	2230	-0-	-312	-0-	98	1	2125	3	Y	6	8	1		2
						7	9								
08	2542 X	2187	-0-	-355	-0-	97	1	2086	3	Y	4	2	1		4
						4	9								
09	2340 X	1969	-0-	-371	-0-	88	1	1875	3	Y	5	3	1		6
						6	9								
10	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	79	1	1886	3	Y	5	6	1		5
						6	9								

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132						
05	1147 X	1064	-0-	-83	-0-	63	1	1001	3	Y	-0-				4
06	1140 X	987	-0-	-153	-0-	57	1	930	3	Y	-0-				4
07	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	60	1	965	3	Y	-0-				4
08	1178 X	1028	-0-	-150	-0-	58	1	966	3	Y	4				8
						4	9								
09	1110 X	964	-0-	-146	-0-	56	1	906	3	Y	2				10
						2	9								
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	3	Y	-0-	9	1		1

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233						
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				41
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				41
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-				41
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				41
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				41
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				41

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052 - 10126	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	118 1	2705 3	Y		1			33
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	118 1	2700 3	Y		1			34
07	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	104 1	2314 3	Y		16	36 1		14
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	133 1	2810 3	Y		60	35 1		39
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	121 1	2531 3	Y		5	22 1		22
10	DLQ G-10	2927	-0-	2927	2927	125 1	2791 3	Y		10	29 1		3

PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212	
05	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	284 1	3066 3	N		12			15
06	3360 X	3237	-0-	-123	-0-	268 1	2962 3	N		6			21
07	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	275 1	3062 3	N		9			30
08	3472 X	3354	-0-	-118	-0-	285 1	3059 3	N		9			39
09	3270 X	3251	-0-	-19	-0-	281 1	2960 3	N		9	30 1		18
10	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	294 1	3017 3	N		6			24

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200	
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	141 1	2991 3	Y		6			8
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	140 1	2991 3	Y		7	10 1		5
07	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	142 1	3077 3	Y		8	12 1		1
08	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	138 1	2950 3	Y		5	3 1		3
09	3210 X	2976	-0-	-234	-0-	132 1	2836 3	Y		7	6 1		4
*10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	128 1	3123 3	Y		8	9 1		3

B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	150 1	3445 3	Y		-0-			24
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	141 1	3213 3	Y		-0-	1 1		23
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	149 1	3323 3	Y		7	21 1		9
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	152 1	3217 3	Y		24	14 1		19
09	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	145 1	3035 3	Y		5	11 1		13
10	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	142 1	3162 3	Y		10	20 1		3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1	1 1	-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	Y	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	1	1 1	-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632				
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	1		4
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	1	2 1	3
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	2	2 1	3
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	1	1 1	3
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	3	3 1	3
*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	4	5 1	2
						4	9						

B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230				
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	Y	1		1
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	25	1	553	3	Y	1	2 1	-0-
07	806 N	628	-0-	-178	-0-	28	1	598	3	Y	2	2 1	-0-
08	744 N	349	-0-	-395	-0-	15	1	333	3	Y	1		1
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	21	1	438	3	Y	1		2
10	620 N	186	-0-	-434	-0-	8	1	178	3	Y	-0-		2
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584				
05	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	143	1	3027	3	Y	6		6
06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	145	1	3073	3	Y	7	10 1	3
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3204	3	Y	9	12 1	-0-
08	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	141	1	3006	3	Y	5	4 1	1
09	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	143	1	3084	3	Y	8	6 1	3
*10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	Y	8	9 1	2
						9	9						

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K&H FEE 942				WELL #: 2	RRCID -> 109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 -	9800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1209 N	747	-0-	-462	-0-	738 2	9 9	Y	8		17
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1085 2	12 9	Y	11		28
07		1271 N	735	-0-	-536	-0-	727 2	8 9	Y	7	19 1	16
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000 2	9 9	Y	8	19 1	5
09		1110 N	245	-0-	-865	-0-	243 2	2 9	Y	2	3 1	4
10		744 N	508	-0-	-236	-0-	504 2	4 9	Y	4	5 1	3

K & H FEE "1620"				WELL #: 4	RRCID -> 112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 -	10166
05		1891 N	1427	-0-	-464	-0-	1416 2	11 9	Y	10		25
06		2160 N	1710	-0-	-450	-0-	1698 2	12 9	Y	11		36
07		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2609 2	18 9	Y	16	28 1	24
08		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2416 2	13 9	Y	12	29 1	7
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2179 2	14 9	Y	13	10 1	10
10		2635 N	2236	-0-	-399	-0-	2222 2	14 9	Y	13	15 1	8

K & H FEE "1620"				WELL #: 5 T	RRCID -> 113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 -	10180
05		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1121 2	11 9	Y	10		28
06		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1318 2	13 9	Y	12		40
07		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1152 2	12 9	Y	11	28 1	23
08		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1065 2	9 9	Y	8	25 1	6
09		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1265 2	12 9	Y	11	8 1	9
*10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1236 2	8 9	Y	7	10 1	6

K & H FEE "1620"				WELL #: 3	RRCID -> 120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 -	10130
05		2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1746 2	14 9	Y	13		33
06		2010 N	966	-0-	-1044	-0-	958 2	8 9	Y	7		40
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2314 2	18 9	Y	16	30 1	26
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1972 2	12 9	Y	11	30 1	7
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815 2	12 9	Y	11	9 1	9
10		2325 N	1601	-0-	-724	-0-	1590 2	11 9	Y	10	12 1	7

BRUNI MINERAL "C"				WELL #: 4	RRCID -> 130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 -	9970
05		744 N	733	-0-	-11	-0-	56 1	677 2	Y	-0-		-0-
06		600 N	530	-0-	-70	-0-	37 1	493 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	32 1	421 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	609	-0-	-135	-0-	44 1	565 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	535	-0-	-5	-0-	39 1	496 2	Y	-0-		-0-
*10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL "A"				WELL #: 9	RRCID -> 130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 -	9926
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	95	1	1158	2	Y	9		27
						10	9						
06	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	87	1	1169	2	Y	8		35
						9	9						
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	2	Y	7	10 1	32
						8	9						
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	8	22 1	18
						9	9						
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	115	1	1468	2	Y	9	11 1	16
						10	9						
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	2	Y	10	12 1	14
						11	9						

 BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

05	744 N	683	-0-	-61	-0-	52	1	631	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	46	1	617	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	46	1	600	2	Y	-0-		-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	48	1	609	2	Y	-0-		-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	2	Y	-0-		-0-

 BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

05	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	175	1	2136	2	Y	48		140
						53	9						
06	2640 X	2398	-0-	-242	-0-	163	1	2190	2	Y	41		181
						45	9						
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	184	1	2422	2	Y	33	43 1	171
						36	9						
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	203	1	2607	2	Y	38	114 1	95
						42	9						
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	42	57 1	80
						46	9						
*10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	Y	49	58 1	71
						54	9						

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-		19
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		19
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	19 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	82 1	999 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	71 1	955 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	77 1	1009 2	Y	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	260 1	903 2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	65 1	835 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	85 1	970 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	90 1	1098 2	Y	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	77 1	1038 2	Y	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	89 1	1168 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	84 1	1074 2	Y	-0-			-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	84 1	1073 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	89 1	1017 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	64 1	778 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	58 1	776 2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	71 1	928 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	697	-0-	-140	-0-	50 1	647 2	Y	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67 1	852 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	56 1	639 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	512	-0-	512	3109	512	2			Y	-0-			-0-
06	3990 X	881	-0-	-3109	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476		
05	2418 N	1996	-0-	-422	-0-	1983	2	13	9	Y	12			36
06	2640 N	1852	-0-	-788	-0-	360	1	1483	2	Y	8			44
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2297	2	Y	12	30	1	26
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	360	1	2359	2	Y	10	29	1	7
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	360	1	2158	2	Y	11	9	1	9
10	2666 N	2117	-0-	-549	-0-	2086	2	31	9	Y	28	24	1	13

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874		
05	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	360	1	2971	2	Y	-0-			115
06	4560 X	2489	-0-	-2071	-0-	2489	2			Y	-0-			115
07	4712 X	4262	-0-	-450	-0-	4262	2			Y	-0-			115
08	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2			Y	-0-			115
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4283	2	74	9	Y	67			182
10	4247 X	4147	-0-	-100	-0-	4147	2			Y	-0-			182

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704		
05	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	360	1	2350	2	Y	29			74
06	3180 X	2198	-0-	-982	-0-	360	1	1813	2	Y	23			97
07	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	2978	2	35	9	Y	32	70	1	59
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4850	2	47	9	Y	43	82	1	20
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	28	1	31
*10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	38	1	18

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3250	2	33	9	Y	30	74
06		3300 X	3201	-0-	-99	-0-	3170	2	31	9	Y	28	102
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	360	1	3890	2	Y	32	61
							35	9					
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	360	1	3804	2	Y	27	18
							30	9					
09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	360	1	3159	2	Y	26	23
							29	9					
10		4092 X	3051	-0-	-1041	-0-	3027	2	24	9	Y	22	16

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1200	2	17	9	Y	15	115
06		1230 N	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-	115
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5	120
08		1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			Y	-0-	120
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	Y	15	-0-
10		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	Y	11	26
							12	9					
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	Y	10	36
							11	9					
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	111	1	1457	2	Y	7	32
							8	9					
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	132	1	1688	2	Y	8	18
							9	9					
09		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	116	1	1478	2	Y	9	16
							10	9					
*10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	132	1	1511	2	Y	10	14
							11	9					

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
05		4619 X	3359	-0-	-1260	-0-	252	1	3067	2	Y	36	103
							40	9					
06		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	303	1	4083	2	Y	40	143
							44	9					
07		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	2	Y	31	135
							34	9					
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	329	1	4222	2	Y	30	76
							33	9					
09		4440 X	4330	-0-	-110	-0-	312	1	3981	2	Y	34	65
							37	9					
10		4650 X	4254	-0-	-396	-0-	338	1	3873	2	Y	39	58
							43	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	Y	-0-		-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	115	1	1510	2	Y	-0-		-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	112	1	1439	2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1167	-0-	-445	-0-	94	1	1073	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852	
05	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	88	1	1066	2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	106	1	1429	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	107	1	1401	2	Y	-0-		-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	2	Y	-0-		-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	Y	-0-		-0-
*10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968	
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	80	1	994	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-		-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	698	-0-	-382	-0-	48	1	650	2	Y	-0-		-0-
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-		-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254	
05	837 N	633	-0-	-204	-0-	48	1	585	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	55	1	735	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	47	1	613	2	Y	-0-		-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	504	-0-	-276	-0-	37	1	467	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	44	1	502	2	Y	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770	
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5891	2	32	9	N	29	42
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-	42
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-	42
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-	42
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-	42
*10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-	42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9825 - 9850	
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	2	N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-	-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	2	N	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-	-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	14	1	185	2	N	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	N	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-	-0-
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			Y	-0-	-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-	-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-	-0-
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			Y	-0-	-0-
10	1457 N	1089	-0-	-368	-0-	1089	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238	
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2			Y	-0-	-0-
06	990 N	499	-0-	-491	-0-	499	2			Y	-0-	-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-	-0-
08	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2			Y	-0-	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	-0-
10	806 N	417	-0-	-389	-0-	417	2			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF. 8750 - 8816	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF. 9392 - 9408	
05	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			Y	-0-	59
06	1680 N	1126	-0-	-554	-0-	1126	2			Y	-0-	59
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-	59
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-	59
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-	59
10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-	59

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
05	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1251 2	11 9	Y	10			28
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1359 2	11 9	Y	10			38
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1747 2	13 9	Y	12	27	1	23
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1571 2	10 9	Y	9	26	1	6
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1405 2	11 9	Y	10	8	1	8
10	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	1507 2	13 9	Y	12	13	1	7

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
05	1426 N	775	-0-	-651	-0-	775 2		Y	-0-			41
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240 2		Y	-0-			41
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-			41
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-			41
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-			41
10	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287 2		Y	-0-			41

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
05	1023 N	442	-0-	-581	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1502	-0-	1502	1502	1502 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
05	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1464 2	34 9	Y	31			72
06	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1316 2	29 9	Y	26			98
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1653 2	34 9	Y	31	71	1	58
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1616 2	28 9	Y	25	67	1	16
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1512 2	31 9	Y	28	21	1	23
10	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1612 2	37 9	Y	34	37	1	20

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
05	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 2		Y	-0-			10
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 2		Y	-0-			10
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			10
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-			10
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2		Y	-0-			10
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114 2		Y	-0-			10

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
05	9765 X	6864	-0-	-2901	-0-	6809 2	55 9	Y	50			173
06	9360 X	8244	-0-	-1116	-0-	8219 2	25 9	Y	23			196
07	8959 X	8058	-0-	-901	-0-	8011 2	47 9	Y	43			239
08	8866 X	8434	-0-	-432	-0-	8391 2	43 9	Y	39	187	1	91
09	8520 X	7883	-0-	-637	-0-	7817 2	66 9	Y	60	41	1	110
10	8525 X	8346	-0-	-179	-0-	8285 2	61 9	Y	55	85	1	80

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8134 - 8212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	417 1	8332 3	Y	-0-			32
06	6450 X	6348	-0-	-102	-0-	301 1	6040 3	Y	6			38
07	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	330 1	6398 3	Y	13			51
08	6665 X	6110	-0-	-555	-0-	307 1	5797 3	Y	5			56
*09	6450 X	6395	-0-	-55	-0-	322 1	6067 3	Y	5			61
*10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	338 1	6559 3	Y	2			63

B.M.T.		WELL #:		189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8422 - 8487
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8006 - 8228
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	95 1	1987 3	Y	-0-			13
06	2130 N	2018	-0-	-112	-0-	96 1	1920 3	Y	2			15
07	2232 N	1908	-0-	-324	-0-	93 1	1811 3	Y	4			19
08	2077 N	1911	-0-	-166	-0-	96 1	1813 3	Y	2			21
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	108 1	2024 3	Y	1			22
*10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	112 1	2176 3	Y	-0-			22

B.M.T. A		WELL #:		13	RRCID ->	212884	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7991 - 8250
05	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	117 1	2681 3	Y	2			45
06	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	103 1	2349 3	Y	2	1 1		46
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	130 1	2913 3	Y	26	54 1		18
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	128 1	2709 3	Y	97	57 1		58
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	136 1	2857 3	Y	5	33 1		30
10	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	122 1	2716 3	Y	10	38 1		2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	6 1	139 3	Y	-0-			12
06	360 N	84	-0-	-276	-0-	3 1	80 3	Y	1	1 1		12
07	372 N	77	-0-	-295	-0-	1 9	63 3	Y	10	16 1		6
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	3 1	53 3	Y	34	20 1		20
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	37 9	50 3	Y	5	14 1		11
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	38 3	Y	10	19 1		2
						6 9						
						2 1						
						11 9						

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BEHAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	79 1	1826 3	Y	-0-			30
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	74 1	1688 3	Y	112	90 1		52
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	123 9	1766 3	Y	1	38 1		15
08	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	79 1	1710 3	Y	4			19
09	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1 9	1594 3	Y	16	9 1		26
10	DLQ G-10	1671	-0-	1671	1671	76 1	1597 3	Y	3	3 1		26
						18 9						
						71 1						
						3 9						

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-			5
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			5
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	Y	-0-	5 1		-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593 3	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	5	4 1		1
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	6 9	502 3	Y	10	10 1		1
						23 1						
						11 9						

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		4 3		6 9	Y	5		4 1			1
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1		12 3	Y	10		10 1			1
							11 9									

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		5 3		6 9	Y	5		4 1			1
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 3		11 9	Y	10		10 1			1

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614								
05	124 N	38	-0-	-86	-0-		2 1		36 3	Y	-0-					9
06	120 N	72	-0-	-48	-0-		3 1		69 3	Y	-0-					9
07	93 N	29	-0-	-64	-0-		1 1		28 3	Y	-0-		9 1			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		1 1		27 3	Y	-0-					-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-		1 1		11 3	Y	5		4 1			1
							6 9									
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		2 3		11 9	Y	10		10 1			1

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479								
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		50 1		1155 3	Y	-0-					84
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-		46 1		1058 3	Y	-0-					84
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		52 1		1157 3	Y	-0-					84
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		55 1		1154 3	Y	7					91
							8 9									
09	1110 N	971	-0-	-139	-0-		44 1		926 3	Y	1					92
							1 9									
10	1147 N	975	-0-	-172	-0-		42 1		927 3	Y	5					97
							6 9									

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278								
05	93 N	50	-0-	-43	-0-		2 1		48 3	Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-		2 1		35 3	Y	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-		2 1		31 3	Y	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-		1 1		26 3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1		36 3	Y	-0-					-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3 1		51 3	Y	-0-					-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	80 1	1705 3	Y	3			3
						3 9						
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	102 1	2189 3	Y	5	5	1	3
						6 9						
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	112 1	2390 3	Y	7	8	1	2
						8 9						
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	92 1	1954 3	Y	3	2	1	3
						3 9						
09	2310 N	1700	-0-	-610	-0-	75 1	1621 3	Y	4	3	1	4
						4 9						
10	DLQ G-10	2077	-0-	2077	2077	83 1	1988 3	Y	5	5	1	4
						6 9						

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

05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63 1	1335 3	Y	3			3
						3 9						
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59 1	1267 3	Y	3	5	1	1
						3 9						
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60 1	1300 3	Y	4	5	1	-0-
						4 9						
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	58 1	1244 3	Y	2	1	1	1
						2 9						
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55 1	1209 3	Y	3	3	1	1
						3 9						
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	53 1	1286 3	Y	3	4	1	-0-
						3 9						

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

05	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	42 1	976 3	Y	-0-			10
						46 1	1039 3	Y	31	24	1	17
						34 9						
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45 1	1009 3	Y	-0-	11	1	6
						44 1	923 3	Y	1			7
						1 9						
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	46 1	965 3	Y	10	5	1	12
						11 9						
10	DLQ G-10	995	-0-	995	995	43 1	951 3	Y	1	2	1	11
						1 9						

 B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	54	1	1240	3	Y	-0-			10
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	3	Y	1			11
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1256	3	Y	8	14	1	5
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	9	9							
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	55	1	1171	3	Y	30	18	1	17
09	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	33	9							
09	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	49	1	1025	3	Y	5	13	1	9
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	6	9							
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	49	1	1098	3	Y	10	18	1	1
						11	9							

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	3	Y	3			5
						3	9							
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	Y	-0-	4	1	1
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	64	1	1556	3	Y	6	3	1	4
						7	9							

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	64	1	1473	3	Y	-0-			18
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	58	1	1317	3	Y	-0-			18
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	4	18	1	4
						4	9							
08	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	63	1	1340	3	Y	15	9	1	10
						17	9							
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	5	8	1	7
						6	9							
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	3	Y	11	18	1	-0-
						12	9							

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

05	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			9
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			9
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-	9	1	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	11	4	1	7
						12	9							
10	372 N	53	-0-	-319	-0-	2	1	39	3	Y	11	17	1	1
						12	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	1			1
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	12	1	252	3	N	1			2
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-	2	1	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	15	1	326	3	N	1	1	1	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1	-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

05	651 N	570	-0-	-81	-0-	25	1	544	3	Y	1			2
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	1	2	1	1
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	28	1	575	3	Y	2	2	1	1
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	1	1	1	1
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	2			3
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	2	1	1	4

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

05	310 N	192	-0-	-118	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			6
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			6
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	5	1	118	3	Y	1	6	1	1
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	4	2	1	3
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	122	3	Y	5	5	1	3
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	11	13	1	1

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	137	1	1875	3	N	-0-			7
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	153	1	2274	3	N	8			15
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	154	1	2315	3	N	5			20
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	3	N	7	7	1	20
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	3	N	5			25
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	162	1	2164	3	N	5			30

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7224 - 7372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	232 1	4917 3	Y	11		15
							12 9					
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	217 1	4627 3	Y	11	15 1	11
							12 9					
07		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	219 1	4692 3	Y	14	18 1	7
							15 9					
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	163 1	3523 3	Y	7	5 1	9
							8 9					
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	171 1	3707 3	Y	10	8 1	11
							11 9					
*10		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	179 1	4353 3	Y	12	14 1	9
							13 9					

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7849 - 8154		
05		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	319 1	6783 3	N	14		21
							15 9					
06		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	316 1	6736 3	N	15	22 1	14
							17 9					
07		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	308 1	6605 3	N	19	25 1	8
							21 9					
08		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	283 1	6055 3	N	11	8 1	11
							12 9					
09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	222 1	4768 3	N	12	10 1	13
							13 9					
*10		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	226 1	5502 3	N	14	18 1	9
							15 9					

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 7932 - 8144		
05		7533 X	4943	-0-	-2590	-0-	222 1	4711 3	Y	9		14
							10 9					
06		7290 X	4716	-0-	-2574	-0-	211 1	4494 3	Y	10	15 1	9
							11 9					
07		7533 X	4856	-0-	-2677	-0-	215 1	4627 3	Y	13	18 1	4
							14 9					
08		7099 X	5113	-0-	-1986	-0-	227 1	4876 3	Y	9	6 1	7
							10 9					
09		5550 X	4533	-0-	-1017	-0-	200 1	4321 3	Y	11	9 1	9
							12 9					
10		4526 X	4426	-0-	-100	-0-	176 1	4238 3	Y	11	14 1	6
							12 9					

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 7451 - 7471		
05		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	266 1	5647 3	N	12		16
							13 9					
06		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	260 1	5563 3	N	13	17 1	12
							14 9					
07		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	258 1	5546 3	N	16	21 1	7
							18 9					
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	255 1	5444 3	N	10	7 1	10
							11 9					
09		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	237 1	5139 3	N	13	9 1	14
							14 9					
*10		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	217 1	5260 3	N	14	15 1	13
							15 9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	15624 X	10349	-0-	-5275	-0-	466	1	9861	3	Y	20		28
						22	9						
06	15120 X	9207	-0-	-5913	-0-	411	1	8774	3	Y	20	30 1	18
						22	9						
07	15624 X	8583	-0-	-7041	-0-	381	1	8177	3	Y	23	33 1	8
						25	9						
08	13516 X	7839	-0-	-5677	-0-	349	1	7475	3	Y	14	9 1	13
						15	9						
09	11610 X	6839	-0-	-4771	-0-	303	1	6517	3	Y	17	14 1	16
						19	9						
10	9238 X	6886	-0-	-2352	-0-	271	1	6596	3	Y	17	22 1	11
						19	9						

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

05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-

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

05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	211	1	4452	3	N	10		13
						11	9						
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	187	1	3981	3	N	9	15 1	7
						10	9						
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	180	1	3853	3	N	11	16 1	2
						12	9						
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3572	3	N	7	5 1	4
						8	9						
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	156	1	3343	3	N	9	6 1	7
						10	9						
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3271	3	N	9	11 1	5
						10	9						

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

05	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	533	1	11325	3	N	-0-		-0-
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	480	1	10247	3	N	-0-		-0-
07	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	464	1	9952	3	N	-0-		-0-
08	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	435	1	9329	3	N	-0-		-0-
09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	399	1	8621	3	N	-0-		-0-
*10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	359	1	8706	3	N	-0-		-0-

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

05	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	1364	1	28932	3	N	58		73
						64	9						
06	26457 X	26457	-0-	-0-	-0-	1180	1	25216	3	N	55	84 1	44
						61	9						
07	25730 X	24538	-0-	-1192	-0-	1089	1	23379	3	N	64	92 1	16
						70	9						
08	25730 X	22564	-0-	-3166	-0-	1003	1	21519	3	N	38	26 1	28
						42	9						
09	24900 X	20197	-0-	-4703	-0-	891	1	19253	3	N	48	38 1	38
						53	9						
10	25730 X	22090	-0-	-3640	-0-	871	1	21161	3	N	53	63 1	28
						58	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12400 X	10278	-0-	-2122	-0-	462	1	9794	3	N	20				27
06	12000 X	8637	-0-	-3363	-0-	387	1	8230	3	N	18	27	1		18
07	12400 X	8957	-0-	-3443	-0-	397	1	8535	3	N	23	32	1		9
08	12400 X	8674	-0-	-3726	-0-	385	1	8272	3	N	15	10	1		14
09	11370 X	7670	-0-	-3700	-0-	339	1	7311	3	N	18	15	1		17
10	10292 X	6184	-0-	-4108	-0-	244	1	5923	3	N	15	20	1		12

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

05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	227	1	4831	3	N	10				14
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	204	1	4357	3	N	10	15	1		9
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	201	1	4302	3	N	12	18	1		3
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	188	1	4043	3	N	8	5	1		6
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	3	N	10	8	1		8
*10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	166	1	4042	3	N	11	13	1		6

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

05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	136	1	3113	3	N	-0-				7
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3388	3	N	-0-				7
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	3	N	-0-				7
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	3	N	-0-				7
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	113	1	2382	3	N	38	27	1		18
*10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	3	N	-0-	11	1		7

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

05	0	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-				-0-
07	608 X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

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

05	0	3740	-0-	3740	41222	168	1	3564	3	N	7				11
06	0	3480	-0-	3480	44702	155	1	3317	3	N	7	10	1		8
07	48015 X	3313	-0-	-44702	-0-	147	1	3156	3	N	9	12	1		5
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	134	1	2875	3	N	5	4	1		6
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	123	1	2672	3	N	7	6	1		7
*10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	109	1	2671	3	N	7	9	1		5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	40	-0-	40	792	1	1	39	3	N	-0-			-0-
06	0	32	-0-	32	824	1	1	31	3	N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	824					N	-0-			-0-
*08	0 W	11	-0-	11	835	11	3			N	-0-			-0-
*09	0 W	2	-0-	2	837	2	3			N	-0-			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

05	0	-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-			-0-
07	59614 X	-0-	-0-	-59614	-0-					N	-0-			-0-
08	39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-			-0-
09	38700 X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-			-0-
10	39990 X	689	-0-	-39301	-0-	28	1	659	3	N	2			2
						2	9							

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

05	0	2439	-0-	2439	72511	110	1	2323	3	N	5			6
						6	9							
06	0	2085	-0-	2085	74596	93	1	1988	3	N	4	7	1	3
						4	9							
07	76545 X	1949	-0-	-74596	-0-	86	1	1857	3	N	5	7	1	1
						6	9							
08	15500 X	1833	-0-	-13667	-0-	82	1	1748	3	N	3	2	1	2
						3	9							
09	15000 X	1575	-0-	-13425	-0-	70	1	1501	3	N	4	3	1	3
						4	9							
10	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			3

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

05	0	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	1685					N	-0-			-0-

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

05	0	14361	-0-	14361	386312	644	1	13686	3	N	28			38
						31	9							
06	0	12413	-0-	12413	398725	554	1	11830	3	N	26	40	1	24
						29	9							
07	410507 X	11782	-0-	-398725	-0-	524	1	11224	3	N	31	44	1	11
						34	9							
08	45167 X	11153	-0-	-34014	-0-	496	1	10636	3	N	19	13	1	17
						21	9							
09	43710 X	10189	-0-	-33521	-0-	451	1	9712	3	N	24	19	1	22
						26	9							
10	45167 X	10017	-0-	-35150	-0-	395	1	9596	3	N	24	29	1	17
						26	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			18
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			18
07	130 X	103	-0-	-27	-0-	7	1	96	3	N	-0-			18
08	155 X	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	N	-0-			18
09	150 X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	N	-0-			18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			18

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

05	0	170	-0-	170	4187	9	1	161	3	N	-0-			-0-
06	0	13	-0-	13	4200	13	3			N	-0-			-0-
07	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

05	0	189	-0-	189	9017	9	1	180	3	N	-0-			-0-
06	0	101	-0-	101	9118	5	1	96	3	N	-0-			-0-
07	9219 X	101	-0-	-9118	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
09	3300 X	132	-0-	-3168	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

05	6820 X	6163	-0-	-657	-0-	759	1	5278	3	Y	35			47
						87	4	39	9					
06	6600 X	5850	-0-	-750	-0-	810	1	4907	3	Y	31			78
						99	4	34	9					
07	6820 X	5944	-0-	-876	-0-	794	1	4883	3	Y	30	44	1	64
						234	4	33	9					
08	6572 X	6084	-0-	-488	-0-	470	1	5578	3	Y	27	46	1	45
						6	4	30	9					
09	6360 X	5606	-0-	-754	-0-	631	1	4903	3	Y	24	18	1	51
						46	4	26	9					
10	6169 X	5695	-0-	-474	-0-	849	1	4797	3	Y	23	15	1	59
						24	4	25	9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

05	5735 X	5605	-0-	-130	-0-	691	1	4803	3	Y	29			43
						79	4	32	9					
06	5550 X	5284	-0-	-266	-0-	733	1	4434	3	Y	25			68
						89	4	28	9					
07	5735 X	5013	-0-	-722	-0-	670	1	4121	3	Y	23	35	1	56
						197	4	25	9					
08	5611 X	5213	-0-	-398	-0-	402	1	4773	3	Y	30	42	1	44
						5	4	33	9					
09	5430 X	4459	-0-	-971	-0-	500	1	3893	3	Y	26	18	1	52
						37	4	29	9					
10	5611 X	4624	-0-	-987	-0-	687	1	3888	3	Y	26	16	1	62
						20	4	29	9					

BAFFIN BAY (FRIO)			//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3			WELL #:		4	RRCID -> 286018		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 15112		PERF.13748 - 14032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALDERAS DEEP					05194 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
ERIN OIL CO.					253366										
CANTU GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9997 - 10039			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BALDWIN (2100)					05210 184	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
COUNTISS, SAM			WELL #:		3	RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)					05210 207	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
GALLAGHER, J.W.			WELL #:		1	RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.			WELL #:		34	RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN			WELL #:		24	RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2500)				05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	6	RRCID ->	184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	12	RRCID ->	188595	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2922 - 2924	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)		05210 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
COUNTISS, SAM		WELL #:	8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2386 - 2391	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3172 - 3176	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		43
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		43
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
05	14B2 EXT	55	-0-	55	202	55 1	N	-0-		131
06	14B2 EXT	43	-0-	43	245	43 1	N	-0-		131
07	14B2 EXT	18	-0-	18	263	18 1	N	-0-		131
*08	14B2 EXT	32	-0-	32	295	32 1	N	-0-		131
*09	14B2 EXT	29	-0-	29	324	29 1	N	-0-		131
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	324		N	NO RPT		131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132626	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9300 - 9307	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COUNTISS SAM				WELL #:	3 F	RRCID ->	194242	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9266 - 9389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				32

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

BALDWIN (9300)				05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.				022499									
BEVLY				WELL #:	7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9296 - 9302
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COUNTISS, SAM				WELL #:	1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12				80
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22				102
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	9	N	15		117
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	9	N	23		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				140

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 8		RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333		PERF.13119 - 13652			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1513 N	1065	-0-	-448	-0-	62	1	963	3	Y	36	4 8	83
06	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	40	9	926	3	Y	22	43 1	59
07	1302 N	909	-0-	-393	-0-	24	9	821	3	Y	24	34 1	47
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	57	4 8	100
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	26	9	1443	3	Y	39	43 1	93
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	NO RPT		93
						63	9						
						43	9						

CLARK-SAIN		WELL #: 9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13084 - 13614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3689 X	507	-0-	-3182	-0-	31	1	473	3	Y	3	1 8	24
06	3570 X	272	-0-	-3298	-0-	3	9	241	3	Y	1	2 1	23
07	3379 X	1371	-0-	-2008	-0-	30	1	1227	3	Y	18	27 1	13
08	3379 X	2326	-0-	-1053	-0-	1	9	2178	3	Y	22	2 8	33
09	2400 X	1904	-0-	-496	-0-	124	1	1753	3	Y	28	33 1	27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	NO RPT		27
						24	9						
						120	1						
						31	9						

BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3100 N	1737	-0-	-1363	-0-	124	1	1592	3	Y	19	3 8	34
06	3000 N	1611	-0-	-1389	-0-	21	9	1471	3	Y	18	2 8	50
07	3100 N	1649	-0-	-1451	-0-	120	1	1513	3	Y	11	2 8	59
08	2258 N	2062	-0-	-196	-0-	20	9	1925	3	Y	12	2 8	69
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	80	1 8	148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT		148
						13	9						
						88	9						

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11790 - 12564		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-	11
06	840 N	236	-0-	-604	-0-	30	1	206	3	Y	-0-	11
07	651 N	241	-0-	-410	-0-	31	1	210	3	Y	-0-	11
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-	11
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	124 1	1038 3	Y	16	2 8	44
06	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	18 9	120 1	Y	11	2 8	53
07	1302 N	890	-0-	-412	-0-	12 9	62 1	Y	6	1 8	58
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	7 9	124 1	Y	7	2 8	63
*09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	8 9	120 1	Y	12	1 8	74
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	NO RPT		74
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	374 3	Y	-0-		10
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60 1	666 3	Y	2	1 8	11
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	2 9	31 1	Y	-0-		11
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	500 3	Y	1		12
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	1 9	30 1	Y	6		18
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		18
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162 - 14602	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	247 3	Y	1	2 1	4
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880 - 15013	
05	2728 X	2513	-0-	-215	-0-	124 1	2358 3	Y	28	5 8	153
06	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	31 9	120 1	Y	28	4 8	177
07	2573 X	2443	-0-	-130	-0-	31 9	124 1	Y	25	184 1	15
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	28 9	124 1	Y	27	4 8	38
*09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	30 9	120 1	Y	24	2 8	60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9		Y	NO RPT		60
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13026 - 13177	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	792 3	Y	19	4 8	98
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	21 9	60 1	Y	25	3 8	120
07	868 N	501	-0-	-367	-0-	28 9	31 1	Y	15	128 1	5
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	17 9	62 1	Y	28	3 8	30
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31 9	60 1	Y	24	2 8	52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9		Y	NO RPT		52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556								
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	124 7 9	1	2178 3	N	6	6 8					-0-
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	120 6 9	1	1940 3	N	5	5 8					-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	124 4 9	1	2058 3	N	4	4 8					-0-
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	124 4 9	1	2049 3	N	4	4 8					-0-
*09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	120 4 9	1	2117 3	N	3	3 8					-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	3 9			N	NO RPT						-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142								
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-						-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-						-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3			N	-0-						-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	62 21 9	1	803 3	N	19	2 8					17
*09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	120 31 9	1	2624 3	N	28	5 8					40
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT						40

BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455								
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62 2 9	1	709 3	Y	2	2 8					3
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	60 2 9	1	571 3	Y	2	1 8					4
07	930 N	671	-0-	-259	-0-	62 2 9	1	607 3	Y	2	1 8					5
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1 9	1	729 3	Y	1	1 8					5
*09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	60 8 9	1	887 3	Y	7	1 8					11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						11

CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458								
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-						52
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1		520 3	Y	-0-						52
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62 1		608 3	Y	-0-						52
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62 1		590 3	Y	-0-						52
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	120 1		1097 3	Y	-0-						52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	12184	-	14050
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	1936	-0-	-1164	1519	124	1	1784	3	Y	25	4	8	55
06	3000 N	1582	-0-	-1418	101	120	1	1428	3	Y	31	63	1	3 8
07	1744 N	1643	-0-	-101	-0-	124	1	1497	3	Y	20	26	1	3 8
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	124	1	1765	3	Y	13	3	8	21
*09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	3	Y	27	31	1	2 8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT			15

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11979	-	13162
05	3100 N	1829	-0-	-1271	4195	124	1	1695	3	Y	9	2	8	35
06	3000 N	2257	-0-	-743	3452	120	1	2129	3	Y	7	12	1	2 8
07	3100 N	2453	-0-	-647	2805	124	1	2306	3	Y	21	28	1	3 8
08	3100 N	2886	-0-	-214	2591	124	1	2750	3	Y	11	2	8	27
*09	3000 N	1235	-0-	-1765	826	120	1	1101	3	Y	13	15	1	1 8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	826	14	9			Y	NO RPT			24

KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID ->	227538	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	11958	-	12952
05	2973 N	1521	-0-	-1452	-0-	124	1	1386	3	Y	10	7	8	96
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	120	1	1276	3	Y	10	5	8	101
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	124	1	1412	3	Y	12	5	8	108
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1466	3	Y	10	5	8	113
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	Y	9	4	8	118
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT			118

CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12038	-	14547
05	3100 N	2166	-0-	-934	1511	124	1	1996	3	Y	42	5	8	81
06	3000 N	1956	-0-	-1044	467	120	1	1805	3	Y	28	53	1	4 8
07	2549 N	2082	-0-	-467	-0-	124	1	1921	3	Y	34	48	1	3 8
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	124	1	2391	3	Y	31	3	8	63
*09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	3	Y	47	53	1	3 8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	NO RPT			54

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13110	-	13182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13025 - 13085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	865	3	Y	8	1 8	49
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	9	9	795	3	Y	12	1 8	60
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	13	9	841	3	Y	5	54 1 1 8	10
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	6	9	949	3	Y	1	1 8	10
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1	9	1059	3	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	NO RPT		10
FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12773 - 12817			
05	2480 X	1680	-0-	-800	-0-	124	1	1550	3	Y	5	4 8	50
06	2400 X	1614	-0-	-786	-0-	6	9	1491	3	Y	3	3 8	50
07	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	3	9	1289	3	Y	2	2 8	50
08	2015 X	1685	-0-	-330	-0-	124	1	1559	3	Y	2	2 8	50
09	1860 X	1708	-0-	-152	-0-	2	9	1586	3	Y	2	2 8	50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	NO RPT		50
CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12024 - 14521			
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	4	1 8	16
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	9	498	3	Y	4	8 1 1 8	11
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	8	11 1 1 8	7
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4	9	605	3	Y	2	1 8	8
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	474	3	Y	3	4 1	7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	NO RPT		7
SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11901 - 11967			
05	4464 X	3617	-0-	-847	-0-	124	1	3453	3	N	36	8 8	210
06	4170 X	3640	-0-	-530	-0-	40	9	3485	3	N	32	183 1 7 8	52
07	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	120	1	3475	3	N	36	6 8	82
08	4123 X	3521	-0-	-602	-0-	35	9	3361	3	N	33	6 8	109
09	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	124	1	3116	3	N	30	5 8	134
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	36	9			N	NO RPT		134

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276	300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11856	-	11952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

05	3100 N	2614	-0-	-486	7990	124	1	2451	3	Y	35	5	8	37	
						39	9								
06	3000 N	2373	-0-	-627	7363	120	1	2217	3	Y	33	61	1	4 8 5	
						36	9								
07	3100 N	2109	-0-	-991	6372	124	1	1949	3	Y	33	3	8	35	
						36	9								
08	3100 N	1970	-0-	-1130	5242	124	1	1814	3	Y	29	4	8	60	
						32	9								
*09	3000 N	1854	-0-	-1146	4096	120	1	1704	3	Y	27	77	1	3 8 7	
						30	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4096					Y	NO RPT			7	

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

05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	3	Y	23	3	8	29	
						25	9								
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	3	Y	14	30	1	2 8 11	
						15	9								
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2349	3	Y	17	2	8	26	
						19	9								
08	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	124	1	2176	3	Y	13	2	8	37	
						14	9								
09	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	120	1	2099	3	Y	7	17	1	2 8 25	
						8	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25	

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

05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2435	3	Y	3	3	8	39	
						3	9								
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	120	1	2759	3	Y	4	4	8	39	
						4	9								
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	124	1	2676	3	Y	3	3	8	39	
						3	9								
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	3	Y	3	3	8	39	
						3	9								
*09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2009	3	Y	2	2	8	39	
						2	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39	

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

05	3100 N	2316	-0-	-784	3575	124	1	2158	3	Y	31	2	8	71	
						34	9								
06	3000 N	2181	-0-	-819	2756	120	1	2021	3	Y	36	91	1	3 8 13	
						40	9								
07	3100 N	1943	-0-	-1157	1599	124	1	1786	3	Y	30	2	8	41	
						33	9								
08	3100 N	1787	-0-	-1313	286	124	1	1621	3	Y	38	2	8	77	
						42	9								
*09	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	120	1	1662	3	Y	29	89	1	2 8 15	
						32	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	

BARBARCOAS (5300)		05566 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: L 1		RRCID -> 221166		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		05566 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: L 2		RRCID -> 225318		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO)		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856						
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1	104
06	2550 X	1719	-0-	-831	-0-	1716	2	3	9	N	3	107
07	3007 X	1345	-0-	-1662	-0-	1345	2			N	-0-	107
08	3007 X	872	-0-	-2135	-0-	872	2			N	-0-	107
*09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-	107
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	107

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284909		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835				
05	32643 X	14813	-0-	-17830	-0-	14646	2	167	9	N	152	466
06	25710 X	15268	-0-	-10442	-0-	15095	2	173	9	N	157	623
07	22103 X	14008	-0-	-8095	-0-	13790	2	218	9	N	198	454
08	18724 X	13476	-0-	-5248	-0-	13320	2	156	9	N	142	230
09	16710 X	13878	-0-	-2832	-0-	13673	2	205	9	N	186	230
10	15779 X	13685	-0-	-2094	-0-	13452	2	233	9	N	212	254

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881				
05	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2589	2	6	9	N	5	61
06	3120 X	2570	-0-	-550	-0-	2564	2	6	9	N	5	59
07	3224 X	2526	-0-	-698	-0-	2520	2	6	9	N	5	57
08	3069 X	1070	-0-	-1999	-0-	1067	2	3	9	N	3	60
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	58
10	2666 X	2578	-0-	-88	-0-	2567	2	11	9	N	10	60

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 7699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	183997	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8634 - 8673
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	70 1	567 2	Y	-0-			90
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	65 1	563 2	Y	-0-			90
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	60 1	531 2	Y	-0-			90
08	651 N	485	-0-	-166	-0-	45 1	440 2	Y	-0-			90
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64 1	580 2	Y	-0-			90
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	731 2	Y	-0-			90

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

BARRERA (LOBO 6)		05813 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 - 8080
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1779 2	1 9	N	1			102
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2584 2	1 9	N	1			103
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2601 2	6 9	N	5			108
08	4340 X	1736	-0-	-2604	-0-	1734 2	2 9	N	2			110
*09	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6023 2	1 9	N	1			111
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		111

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 - 6822
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		58
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-		58
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		58
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2			N	-0-		58
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8206 - 8250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID -> 154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
08	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542		
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		106
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		106
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-		106
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		106
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-		106
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8298 - 8326		
05	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	1416	2	6 9	N	5		35
06	1710 N	1424	-0-	-286	-0-	1418	2	6 9	N	5	7 1	33
07	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1407	2	6 9	N	5	7 1	31
08	1426 N	662	-0-	-764	-0-	660	2	2 9	N	2		33
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6 9	N	5	6 1	32
*10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10 9	N	9	7 1	34

BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8813 - 8848		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTELL PASS (FRIO M)				05919 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 125				WELL #: 1	RRCID -> 198587	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 11338	PERF. 9515	- 10330				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	179 1 131 9	3697 3	Y	119	134 1	26		
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	189 1 127 9	3738 3	Y	115	100 1	41		
07	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	182 1 130 9	3483 3	Y	118	132 1	27		
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	189 1 130 9	3576 3	Y	118	107 1	38		
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	192 1 131 9	3588 3	Y	119	107 1	50		
*10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	195 1 127 9	3576 3	Y	115	138 1	27		

LAMAY CORPORATION				484025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
STATE TRACT 95				WELL #: 1	RRCID -> 050340	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7945	- 8554				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214167	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8100	- 8110				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59 1	717 3	N	-0-		-0-		
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	48 1	679 3	N	-0-		-0-		
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	56 1	685 3	N	-0-		-0-		
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	55 1	689 3	N	-0-		-0-		
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	15 1	428 3	N	-0-		-0-		
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	-0-		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #: 47	RRCID -> 246610	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7785	- 7795			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1736 N	1085	-0-	-651	-0-	54 1 13 9	1018 3	N	12		15	
06	1530 N	957	-0-	-573	-0-	44 1 13 9	900 3	N	12	13 1	14	
07	1488 N	860	-0-	-628	-0-	31 1	829 3	N	-0-	14 1	-0-	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49 1	1086 3	N	-0-		-0-	
09	960 N	870	-0-	-90	-0-	45 1	825 3	N	-0-		-0-	
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41 1	859 3	N	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
HEREFORD -T-				WELL #: 18	RRCID -> 119349	COMPL. DATE 11/28/1985	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 7796	- 7980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	197 1 6 9	762 2	N	5	3 1	4		
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	198 1 7 9	675 2	N	6	7 1	3		
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	255 1 3 9	733 2	N	3	3 1	3		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	215 1 6 9	779 2	N	5	5 1	3		
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	205 1 6 9	756 2	N	5	5 1	3		
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	208 1 4 9	768 2	N	4	5 1	2		

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	1	4	9	N	4			178
06	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1934	1	25	9	N	23	177	1	24
07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	1991	1	23	9	N	21			45
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1970	1	13	9	N	12			57
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1890	1	12	9	N	11			68
*10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	1	26	9	N	24			92

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			9
*12	3658 #	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			N	-0-			9
*01	3658 #	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-			9
*02	3422 #	3215	-0-	-207	-0-	3215	2			N	-0-			9
*03	3658 #	3549	-0-	-109	-0-	3549	2			N	-0-			9
*04	3540	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			N	-0-			9
*05	3658	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-			9
*06	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3353	2			N	-0-			9
*07	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-			9
*08	3565 #	3440	-0-	-125	-0-	3440	2			N	-0-			9
*09	3450 #	3443	-0-	-7	-0-	3443	2			N	-0-			9
*10	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			9

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	3	N	-0-			11
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	111	1	3078	3	N	-0-			11
07	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	107	1	3120	3	N	-0-			11
08	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	232	1	2972	3	N	-0-			11
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	278	1	3091	3	N	-0-			11
10	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	250	1	2795	3	N	-0-			11

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467								
05	6355 X	6258	-0-	-97	-0-	563 1	5685 3	N	9							80
06	6150 X	5997	-0-	-153	-0-	539 1	5446 3	N	11	52	1					39
07	6355 X	5403	-0-	-952	-0-	481 1	4920 3	N	2							41
08	6355 X	5573	-0-	-782	-0-	557 1	5014 3	N	2							43
09	6060 X	5151	-0-	-909	-0-	410 1	4741 3	N	-0-							43
10	6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	383 1	4824 3	N	2							45

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308								
05	1550 N	737	-0-	-813	-0-	25 1	712 3	N	-0-							61
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	45 1	1265 3	N	-0-							61
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	56 1	1639 3	N	-0-							61
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	117 1	1503 3	N	-0-							61
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	135 1	1509 3	N	-0-							61
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	128 1	1452 3	N	-0-							61

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156								
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 3		N	-0-							73
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4100 3	8 9	N	7							80
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4591 3	39 9	N	35							115
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3		N	-0-							115
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3838 3	9 9	N	8							123
*10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2727 3	2 9	N	2							125

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251								
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-							109
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-	102	1					7
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-							7
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2604 3	11 9	N	10							17
09	3000 N	3073	-0-	73	73	3069 3	4 9	N	4							21
*10	3100 N	3493	-0-	393	466	3492 3	1 9	N	1							22

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

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

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	34 1	625 3	N	-0-			85
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	738 3	N	-0-			85
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	39 1	740 3	N	-0-			85
08	651 N	435	-0-	-216	-0-	18 1	403 3	N	-0-			85
						14 4						
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42 1	729 3	N	-0-			85
*10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43 1	871 3	N	-0-			85

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088				
05	1240 N	830	-0-	-410	-0-	46 1	784 3	N	-0-			83
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48 1	752 3	N	-0-			83
07	1085 N	531	-0-	-554	-0-	36 1	495 3	N	-0-			83
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	77 1	1233 3	N	-0-			83
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 3	N	-0-			83
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64 1	1104 3	N	-0-			83

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354				
05	3100 N	3375	-0-	275	275	171 1	3204 3	N	-0-			-0-
06	2389 N	2114	-0-	-275	-0-	106 1	2008 3	N	-0-			-0-
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	127 1	2383 3	N	-0-			-0-
08	1953 X	1935	-0-	-18	-0-	89 1	1832 3	N	-0-			-0-
						14 4						
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	115 1	1937 3	N	-0-			-0-
						22 4						
*10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118 1	2377 3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612				
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	N	-0-			34
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	N	-0-			34
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	14 1	191 3	N	-0-			34
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-			34
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-			34
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22 1	382 3	N	-0-			34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012							
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-			5
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-			5
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-			5
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-			5
09	540	N	20	-0-	-520	-0-	1	1	19	3	N	-0-			5
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	19	1	377	3	N	-0-			5

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419							
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	24	1	413	3	N	-0-			66
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-			66
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	N	-0-			66
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	N	-0-			66
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	3	N	-0-			66
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	N	-0-			66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660							
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-			15
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-			15
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	3	N	-0-			15
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	13	1	208	3	N	-0-			15
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	13	1	226	3	N	-0-			15
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	8	1	129	3	N	-0-			15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	3	Y	-0-		6
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	3 1	3
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	19	1	530	3	Y	-0-		3
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	30	1	827	3	Y	4		7
						4	9						
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	9	1	250	3	Y	-0-	4 1	3
*10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	6	4 1	5
						7	9						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	2		4
						2	9						
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	3	Y	-0-		3
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	4		7
						4	9						
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	Y	1	4 1	4
						1	9						
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	43	1	1162	3	Y	5	5 1	4
						6	9						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

05	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	53	1	1510	3	Y	3		13
						3	9						
06	1590 X	1536	-0-	-54	-0-	52	1	1482	3	Y	2	7 1	8
						2	9						
07	1705 X	1336	-0-	-369	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-		8
08	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	49	1	1329	3	Y	4		12
						4	9						
09	1650 X	1518	-0-	-132	-0-	53	1	1463	3	Y	2	6 1	8
						2	9						
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	Y	6	7 1	7
						7	9						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

05	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	69	1	1982	3	Y	3		16
						3	9						
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	Y	3	9 1	10
						3	9						
07	2108 X	1959	-0-	-149	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-		10
08	2077 X	1552	-0-	-525	-0-	55	1	1493	3	Y	4		14
						4	9						
09	2040 X	1410	-0-	-630	-0-	49	1	1360	3	Y	1	6 1	9
						1	9						
10	1953 N	1223	-0-	-730	-0-	44	1	1173	3	Y	5	7 1	7
						6	9						

 CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

05	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	71	1	1211	3	N	-0-		54
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	73	1	1139	3	N	-0-		54
07	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	86	1	1138	3	N	-0-		54
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	69	1	1094	3	N	-0-		54
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	60	1	1034	3	N	-0-		54
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	N	-0-		54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	3	Y	2		3
						2	9						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-		2
08	1085 N	577	-0-	-508	-0-	20	1	555	3	Y	2		4
						2	9						
09	840 N	587	-0-	-253	-0-	21	1	566	3	Y	-0-	2 1	2
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

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

05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	223	1	3800	3	N	-0-		8
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	247	1	3844	3	N	-0-		8
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	271	1	3624	3	N	-0-		8
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3774	3	N	-0-		8
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	209	1	3571	3	N	-0-		8
*10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	205	1	3544	3	N	-0-		8

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

05	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	60	1	1731	3	Y	3		19
						3	9						
06	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	65	1	1851	3	Y	3	11 1	11
						3	9						
07	2697 X	1848	-0-	-849	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-		11
08	2480 X	1546	-0-	-934	-0-	55	1	1484	3	Y	6		17
						7	9						
09	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	61	1	1662	3	Y	2	8 1	11
						2	9						
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	64	1	1726	3	Y	7	8 1	10
						8	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1 1814	3	N	20	61
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	22	9 103	3	N	-0-	61
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	127	1 1684	3	N	2	63
08	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	2	9 121	3	N	-0-	63
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	127	1 1723	3	N	-0-	63
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1 1718	3	N	-0-	63

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390		
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	20	1 343	3	N	-0-	64
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1 372	3	N	-0-	64
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1 508	3	N	-0-	64
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1 954	3	N	-0-	64
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1 1019	3	N	-0-	64
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1 870	3	N	-0-	64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461		
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	70	1 2010	3	Y	3	12
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	3	9 69	3	Y	3	9
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	69	1 1904	3	Y	-0-	9
08	2077 X	1766	-0-	-311	-0-	63	1 1697	3	Y	5	14
09	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	6	9 61	3	Y	2	9
10	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	2	9 62	3	Y	7	8
						8	9			8	8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400																	
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3655	3	Y	7						26
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	3	Y	5	16	1				15
07	4526 X	3669	-0-	-857	-0-	129	1	3540	3	Y	-0-						15
08	4526 X	3943	-0-	-583	-0-	141	1	3789	3	Y	12						27
09	4230 X	3831	-0-	-399	-0-	135	1	3690	3	Y	5	15	1				17
10	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	114	1	3069	3	Y	15	18	1				14

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516																	
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-						21
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-						21
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-						21
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-						21
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			N	-0-						21
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-						21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

B. M. T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877																	
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	3	N	-0-						6
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	107	1	1660	3	N	-0-						6
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	3	N	-0-						6
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	N	-0-						6
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-						6
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	3	N	-0-						6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	2		10
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	3	Y	2	6 1	6
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	3	Y	-0-		6
08	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	47	1	1274	3	Y	4		10
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	44	1	1214	3	Y	1	5 1	6
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	45	1	1199	3	Y	6	6 1	6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

05	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	91	1	2611	3	Y	4		21
06	2820 X	2764	-0-	-56	-0-	94	1	2666	3	Y	4	12 1	13
07	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	90	1	2466	3	Y	-0-		13
08	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	96	1	2594	3	Y	9		22
09	2820 X	2805	-0-	-15	-0-	99	1	2702	3	Y	4	12 1	14
10	2852 X	2792	-0-	-60	-0-	100	1	2680	3	Y	11	13 1	12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

05	3658 X	2814	-0-	-844	-0-	95	1	2715	3	Y	4		29
06	3540 X	1240	-0-	-2300	-0-	40	1	1198	3	Y	2	16 1	15
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-		15
08	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	101	1	2725	3	Y	8		23
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	106	1	2896	3	Y	4	10 1	17
10	3875 X	2875	-0-	-1000	-0-	103	1	2759	3	Y	12	13 1	16

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	51 1	1482 3	Y	3			12
06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	3 9	1537 3	Y	1	6	1	7
07	1798 X	1540	-0-	-258	-0-	1 9	1486 3	Y	-0-			7
08	1798 X	1357	-0-	-441	-0-	54 1	1305 3	Y	4			11
09	1740 X	1577	-0-	-163	-0-	4 9	1520 3	Y	2	5	1	8
*10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	55 1	1488 3	Y	7	7	1	8
						2 9						
						56 1						
						8 9						

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531				
05	6913 X	5939	-0-	-974	-0-	201 1	5728 3	Y	9			45
06	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	10 9	5881 3	Y	9	27	1	27
07	7316 X	5847	-0-	-1469	-0-	206 1	5641 3	Y	-0-			27
08	7316 X	6529	-0-	-787	-0-	232 1	6275 3	Y	20			47
09	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	22 9	5929 3	Y	8	25	1	30
*10	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	216 1	6116 3	Y	26	31	1	25
						9 9						
						228 1						
						29 9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	1		6
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	Y	-0-	3 1	3
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	3	Y	-0-		3
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	33	1	884	3	Y	4		7
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	734	3	Y	-0-	3 1	4
10	868 N	695	-0-	-173	-0-	25	1	666	3	Y	4	4 1	4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	27	1	840	2	N	25		63
06	1110 N	954	-0-	-156	-0-	28	9						63
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-		63
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	N	-0-		63
09	3000 N	4908	-0-	1908	1908	39	1	1031	2	N	-0-		87
*10	3100 N	5316	-0-	2216	4124	129	1	4753	2	N	24		87

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	314	1	5947	3	Y	12		20
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	13	9						22
07	5921 X	5785	-0-	-136	-0-	265	1	5495	3	Y	19	17 1	27
08	6262 X	6003	-0-	-259	-0-	21	9						12
09	6060 X	5703	-0-	-357	-0-	209	1	5548	3	Y	25	20 1	38
*10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	28	9						7

MORENO, ISIDRO ET AL 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

05	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	495	1	3174	3	Y	-0-		-0-
06	3660 X	3359	-0-	-301	-0-	403	1	2956	3	Y	-0-		-0-
07	3813 X	3352	-0-	-461	-0-	373	1	2979	3	Y	-0-		-0-
08	3813 X	3305	-0-	-508	-0-	416	1	2889	3	Y	-0-		-0-
09	3690 X	3196	-0-	-494	-0-	485	1	2711	3	Y	-0-		-0-
10	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	387	1	2834	3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966						
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	163	1	3099	3	Y	12			18
						13	9							
06	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3433	3	Y	13	15	1	16
						14	9							
07	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	140	1	3707	3	Y	12	14	1	14
						13	9							
08	3906 X	3455	-0-	-451	-0-	149	1	3281	3	Y	23	35	1	2
						25	9							
09	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	164	1	2996	3	Y	21	8	1	15
						23	9							
10	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	151	1	3190	3	Y	19	34	1	-0-
						21	9							

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509						
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
05		5208 X	4818	-0-	-390	-0-	609 1	4209 3	Y	-0-					10
06		5040 X	4835	-0-	-205	-0-	643 1	4192 3	Y	-0-					10
07		5208 X	4806	-0-	-402	-0-	642 1	4164 3	Y	-0-					10
08		5146 X	4875	-0-	-271	-0-	619 1	4252 3	Y	4					14
							4 9								
09		4830 X	3508	-0-	-1322	-0-	708 1	2800 3	Y	-0-					14
*10		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	754 1	5020 3	Y	-0-					14

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114															
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	2 3		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307															
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	301 1	2081 3	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1910	-0-	-0-	-280	-0-	254 1	1656 3	Y	-0-					-0-
07	2170 N	1727	-0-	-0-	-443	-0-	230 1	1497 3	Y	-0-					-0-
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	2183 3	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1068	-0-	-0-	-852	-0-	216 1	852 3	Y	-0-					-0-
10	1736 N	676	-0-	-0-	-1060	-0-	88 1	588 3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470															
05	1643 N	1545	-0-	-0-	-98	-0-	77 1	1468 3	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1512	-0-	-0-	-48	-0-	70 1	1442 3	Y	-0-					-0-
07	1581 N	781	-0-	-0-	-800	-0-	28 1	753 3	Y	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1643 3	Y	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1586 3	Y	-0-					-0-
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1586 3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587															
05	248 N	197	-0-	-0-	-51	-0-	25 1	172 3	Y	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-0-	-26	-0-	25 1	159 3	Y	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-0-	-32	-0-	24 1	161 3	Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-0-	-2	-0-	23 1	161 3	Y	-0-					-0-
09	180 N	134	-0-	-0-	-46	-0-	27 1	107 3	Y	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	174 3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288															
05	4464 X	4349	-0-	-0-	-115	-0-	588 1	3761 3	Y	-0-					108
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	525 1	3846 3	Y	24					132
							26 9								
07	4464 X	4216	-0-	-0-	-248	-0-	468 1	3742 3	Y	5					137
							6 9								
08	4464 X	3785	-0-	-0-	-679	-0-	472 1	3279 3	Y	31					168
							34 9								
09	4320 X	3793	-0-	-0-	-527	-0-	575 1	3217 3	Y	1	98 1				71
							1 9								
10	4371 X	3722	-0-	-0-	-649	-0-	447 1	3275 3	Y	-0-					71

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	-0-		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	3	Y	-0-		-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	Y	-0-		-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	-0-		-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	-0-		-0-
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1633	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470													
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-		-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	34	1	412	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	3	Y	-0-		-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242													
05	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	204	1	3876	3	Y	12		21
						13	9						
06	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	176	1	3640	3	Y	13	14	20
						14	9						
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	157	1	4160	3	Y	13	14	19
						14	9						
08	4092 X	4052	-0-	-40	-0-	175	1	3851	3	Y	24	34	9
						26	9						
09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	203	1	3712	3	Y	21	8	22
						23	9						
10	4340 X	4120	-0-	-220	-0-	185	1	3915	3	Y	18	35	5
						20	9						

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686													
05	T. A.	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-		-0-
06	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734													
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	32	1	613	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	29	1	598	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	23	1	605	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	32	1	588	3	Y	-0-		-0-
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684													
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	154452	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	6889 - 7297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154846	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8031 - 8548
05	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	171 1	2969 2	N	-0-			-0-
						584 3						
06	3600 X	3599	-0-	-1	-0-	160 1	2899 2	N	-0-			-0-
						540 3						
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	167 1	3014 2	N	-0-			-0-
						512 3						
08	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	181 1	3021 2	N	-0-			-0-
						507 3						
09	3600 X	3538	-0-	-62	-0-	174 1	2831 2	N	-0-			-0-
						533 3						
10	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	185 1	2917 2	N	-0-			-0-
						566 3						

VELA, J.M.		WELL #:		12	RRCID ->	154947	COMPL. DATE	06/26/1995	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8227 - 8346
05	4340 X	2497	-0-	-1843	-0-	114 1	1992 2	Y	-0-			-0-
						391 3						
06	4200 X	3774	-0-	-426	-0-	168 1	3039 2	Y	-0-			-0-
						567 3						
07	4309 X	2438	-0-	-1871	-0-	111 1	1991 2	Y	-0-			-0-
						336 3						
08	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	182 1	3023 2	Y	-0-			-0-
						506 3						
09	4140 X	4067	-0-	-73	-0-	201 1	3253 2	Y	-0-			-0-
						613 3						
10	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	193 1	3055 2	Y	-0-			-0-
						596 3						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		40 R	RRCID ->	155604	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7500
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	14 1	282 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	11 1	280 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	13 1	282 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	15 1	269 3	Y	-0-			-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	156509	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7340 - 7417
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	453 3	Y	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	398 3	Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 3	Y	-0-			-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	4657	-0-	-396	-0-	233 1	4411 3	Y	12		25
06	4830 X	4461	-0-	-369	-0-	13 9	205 1	4242 3	Y	13 14 1	24
07	4836 X	4564	-0-	-272	-0-	14 9	166 1	4385 3	Y	12 13 1	23
08	4836 X	4464	-0-	-372	-0-	13 9	192 1	4247 3	Y	23 34 1	12
09	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	25 9	220 1	4023 3	Y	20 8 1	24
10	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	22 9	194 1	4118 3	Y	19 35 1	8
						21 9					
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160		
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	130 1	1583 3	Y	-0-		-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	113 1	1559 3	Y	-0-		-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	113 1	1382 3	Y	-0-		-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	119 1	1484 3	Y	-0-		-0-
09	1380 N	642	-0-	-738	-0-	22 1	620 3	Y	-0-		-0-
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	92 1	1701 3	Y	-0-		-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609		
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	132 1	2510 3	Y	12		22
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	13 9	131 1	2717 3	Y	13 14 1	21
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	14 9	104 1	2737 3	Y	13 14 1	20
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	14 9	126 1	2776 3	Y	24 35 1	9
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	26 9	148 1	2713 3	Y	21 8 1	22
10	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	23 9	122 1	2593 3	Y	18 35 1	5
						20 9					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640		
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	83 1	1575 3	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	76 1	1571 3	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	64 1	1700 3	Y	-0-		-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	73 1	1614 3	Y	-0-		-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	91 1	1672 3	Y	-0-		-0-
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	83 1	1748 3	Y	-0-		-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591 3	Y	-0-		15
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52 1	538 3	Y	-0-		15
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44 1	602 3	Y	-0-		15
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53 1	616 3	Y	-0-		15
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	65 1	590 3	Y	-0-		15
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	98 1	610 3	Y	-0-		15

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	28	1	536	3	Y	-0-				-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	3	Y	-0-				-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	22	1	489	3	Y	-0-				-0-
09	660 N	460	-0-	-200	-0-	24	1	436	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	24	1	520	3	Y	-0-				-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	5	-0-	5	6	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	16	-0-	16	23	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
*10	24 X	1	-0-	-23	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511						
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	Y	-0-				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	3	Y	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-				-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186						
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	6	3	22	2	N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394						
05	2232 N	1921	-0-	-311	-0-	127	1	1780	3	N	13				22
06	2160 N	1315	-0-	-845	-0-	14	9	1207	3	N	18				40
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	3	N	-0-				40
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	20	9	1871	3	N	11				51
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	12	9	1108	3	N	8	33	1		26
*10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	3	N	-0-				26

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	387	1	4720	3	N	-0-
06	4860 X	4824	-0-	-36	-0-	325	1	4495	3	N	4
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	389	1	4763	3	N	4
08	5115 X	4464	-0-	-651	-0-	333	1	4127	3	N	4
09	4950 X	2560	-0-	-2390	-0-	87	1	2473	3	N	8
*10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	279	1	5158	3	N	8

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416		
05	2077 N	2069	-0-	-8	-0-	157	1	1912	3	N	-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	143	1	1983	3	N	-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	161	1	1979	3	N	-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	162	1	1998	3	N	-0-
09	2130 N	1170	-0-	-960	-0-	40	1	1130	3	N	-0-
10	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	98	1	1824	3	N	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712		
05	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	417	1	2876	3	N	-0-
06	3300 X	3159	-0-	-141	-0-	420	1	2739	3	N	-0-
07	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	448	1	2914	3	N	-0-
08	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	423	1	2903	3	N	-0-
09	3180 X	2064	-0-	-1116	-0-	417	1	1647	3	N	-0-
*10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	518	1	3440	3	N	-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870		
05	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	209	1	1452	3	Y	-0-
06	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	212	1	1376	3	Y	-0-
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	198	1	1288	3	Y	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	228	1	1567	3	Y	-0-
09	1590 N	903	-0-	-687	-0-	182	1	721	3	Y	-0-
10	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	176	1	1173	3	Y	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200		
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	3	N	-0-
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	101	1	1395	3	N	-0-
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	117	1	1430	3	N	-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	114	1	1418	3	N	-0-
09	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	36	1	1006	3	N	-0-
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1606	3	N	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073		
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	275	1	4776	2	Y	-0-
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	255	1	4628	2	Y	-0-
07	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	267	1	4817	2	Y	-0-
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	291	1	4858	2	Y	-0-
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	283	1	4604	2	Y	-0-
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	300	1	4748	2	Y	-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	977	-0-	-1565	-0-	48	1	904	3	N	23			32
						25	9							
06	2250 X	409	-0-	-1841	-0-	18	1	363	3	N	25	27	1	30
						28	9							
07	1891 N	323	-0-	-1568	-0-	12	1	311	3	N	-0-	30	1	-0-
08	992 N	228	-0-	-764	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
09	420 N	155	-0-	-265	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

05	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	90	1	1701	3	N	23			31
						25	9							
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	3	N	25	25	1	31
						28	9							
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	63	1	1656	3	N	13	19	1	25
						14	9							
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	3	N	24	41	1	8
						26	9							
09	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	90	1	1640	3	N	21	8	1	21
						23	9							
*10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1665	3	N	18	36	1	3
						20	9							

 VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

05	10602 X	10126	-0-	-476	-0-	463	1	8076	2	N	-0-			10
						1587	3							
06	9990 X	9577	-0-	-413	-0-	428	1	7714	2	N	-0-			10
						1435	3							
07	10261 X	9599	-0-	-662	-0-	433	1	7837	2	N	2			12
						1327	3							
08	10137 X	9740	-0-	-397	-0-	477	1	7932	2	N	2			14
						1329	3							
09	9810 X	9327	-0-	-483	-0-	457	1	7465	2	N	-0-			14
						1405	3							
10	10137 X	8724	-0-	-1413	-0-	437	1	6931	2	N	4			18
						1352	3							

 VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

05	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	87	1	1555	2	N	-0-			-0-
						308	3							
06	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	76	1	1380	2	N	-0-			-0-
						258	3							
07	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	71	1	1300	2	N	-0-			-0-
						221	3							
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	N	-0-			-0-
						302	3							
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	N	-0-			-0-
						302	3							
*10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	2	N	-0-			-0-
						305	3							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

05	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123	1	1023	3	N	11				14
						12	9								
06	1140 N	710	-0-	-430	-0-	83	1	608	3	N	17	19	1		12
						19	9								
07	1147 N	722	-0-	-425	-0-	93	1	629	3	N	-0-				12
08	1147 N	840	-0-	-307	-0-	106	1	720	3	N	13	19	1		6
						14	9								
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	821	3	N	11				17
						12	9								
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	103	1	869	3	N	7	18	1		6
						8	9								

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

05	806 N	772	-0-	-34	-0-	62	1	710	3	Y	-0-				15
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	-0-				15
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	Y	-0-				15
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	54	1	631	3	Y	-0-				15
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	65	1	590	3	Y	-0-				15
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	93	1	580	3	Y	-0-				15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	3	Y	-0-				-0-
06	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	81	1	1668	3	Y	-0-				-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	79	1	1736	3	Y	-0-				-0-
09	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	88	1	1619	3	Y	-0-				-0-
*10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	3	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

05	155 N	127	-0-	-28	-0-	26	1	100	2	N	1				1
						1	9								
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-	1	1		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	39	1	111	2	N	1				1
						1	9								
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	125	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	153	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	-0-	1	1		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3664	2	18	9	N	16	10	1		12
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3209	2	17	9	N	15	19	1		8
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3582	2	14	9	N	13	10	1		11
						1	9								
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3161	2	21	9	N	19	19	1		11
09	2430 X	2428	-0-	-2	-0-	2409	2	19	9	N	17	18	1		10
*10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3092	2	13	9	N	12	16	1		6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	930 N	750	-0-	-180	-0-	154	1	593	2	2	2
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	641	2	4	2
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	237	1	680	2	2	2
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	177	1	642	2	4	2
09	840 N	599	-0-	-241	-0-	127	1	469	2	3	2
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	215	1	794	2	13	7

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	1	2
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	3	1
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	1	2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	3	2
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	3	2
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	3	1

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	1	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	26	1	95	2	1	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	93	2	1	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	1	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	2	3
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	5	2
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	2	3
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	5	3
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	4	3
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	4	2

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2921	2	13	9	8	9
06	2910 N	2821	-0-	-89	-0-	2807	2	14	9	15	7
07	2976 N	2961	-0-	-15	-0-	2951	2	10	9	8	8
08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2931	2	18	9	15	9
09	2820 N	2710	-0-	-110	-0-	2693	2	17	9	15	9
10	2976 N	2961	-0-	-15	-0-	2949	2	12	9	14	6

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	1	1
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	2	1
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	426	2	1	9	1	1
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	378	2	2	9	2	1
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	2	1
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	276	2	2	9	2	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3106	-0-	6	6	637 1	2457 2	N	11 7 1	8
06	2880 N	2827	-0-	-53	-0-	12 9 639 1	2175 2	N	12 14 1	6
07	3007 N	2559	-0-	-448	-0-	13 9 658 1	1892 2	N	8 7 1	7
08	3100 N	2927	-0-	-173	-0-	9 9 630 1	2280 2	N	15 13 1	9
09	2820 N	2775	-0-	-45	-0-	17 9 590 1	2170 2	N	14 14 1	9
*10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	15 9 622 1	2292 2	N	11 14 1	6
						12 9				

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825		
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	N	1 1 1	1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 2	2 9	N	2 2 1	1
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	393 2	1 9	N	1 1 1	1
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	389 2	2 9	N	2 2 1	1
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	379 2	2 9	N	2 2 1	1
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	385 2	2 9	N	2 2 1	1

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591		
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311 2	6 9	N	5 3 1	4
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1238 2	6 9	N	5 6 1	3
07	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1280 2	4 9	N	4 3 1	4
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330 2	8 9	N	7 7 1	4
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1284 2	7 9	N	6 6 1	4
*10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319 2	7 9	N	6 7 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326		
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	314 1	1211 2	N	4 2 1	3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	4 9 299 1	1018 2	N	3 4 1	2
07	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	3 9 297 1	854 2	N	3 2 1	3
08	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	3 9 274 1	991 2	N	5 5 1	3
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	6 9 344 1	1265 2	N	5 5 1	3
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	6 9 246 1	906 2	N	4 5 1	2
						4 9				

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	N	2 1 1	1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	N	1 1 1	1
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	N	1 1 1	1
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	N	1 1 1	1
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1 1 1	1
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1 1 1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.				WELL #: 34	RRCID -> 130730	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7294	-	7812						
05	3503 X	1035	-0-	-2468	-0-	212 1	819 2	N	4	7 1						3
						4 9										
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-	3 1						-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-							-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-							-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-							-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-							-0-

HEREFORD, L.M.				WELL #: 35	RRCID -> 131214	COMPL. DATE 07/02/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6708	-	6833						
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	4 9	Y	4	2 1						3
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	806 2	3 9	Y	3	4 1						2
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	Y	2	2 1						2
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	848 2	4 9	Y	4	4 1						2
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818 2	4 9	Y	4	4 1						2
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833 2	4 9	Y	4	4 1						2

HEREFORD, L.M.				WELL #: 36	RRCID -> 131694	COMPL. DATE 08/07/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7148	-	7756						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	53 1	206 2	Y	2	1 1						1
						2 9										
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	54 1	183 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	63 1	180 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	49 1	177 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	47 1	172 2	Y	1	1 1						1
						1 9										
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	47 1	172 2	Y	-0-	1 1						-0-

HEREFORD, L.M.				WELL #: 37	RRCID -> 132083	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7167	-	7348						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HEREFORD, L.M.				WELL #: 38	RRCID -> 132285	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 7081	PERF. 5894	-	6834						
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 2	2 9	N	2	1 1						2
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 2	2 9	N	2	3 1						1
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	516 2	1 9	N	1	1 1						1
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	507 2	4 9	N	4	3 1						2
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	497 2	3 9	N	3	3 1						2
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	507 2	2 9	N	2	3 1						1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		43	RRCID ->	139253	COMPL. DATE	06/25/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7546 - 7785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	117	1	453	2	N	2	1 1	2
						2	9						
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	434	2	N	2	3 1	1
						2	9						
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	146	1	420	2	N	3	2 1	2
						3	9						
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	123	1	446	2	N	3	3 1	2
						3	9						
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	113	1	414	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	113	1	418	2	N	2	3 1	1
						2	9						

HEREFORD, L.M.		WELL #:		40	RRCID ->	142632	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7716 - 7752
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		40	RRCID ->	150205	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7460 - 7614	
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	N	6	4 1	5
						7	9						
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1140	2	N	7	8 1	4
						8	9						
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	395	1	1138	2	N	4	4 1	4
						4	9						
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	311	1	1124	2	N	9	8 1	5
						10	9						
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	288	1	1060	2	N	8	8 1	5
						9	9						
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	319	1	1176	2	N	5	7 1	3
						6	9						

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		44	RRCID ->	151290	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7978 - 8062	
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	170	1	657	2	N	4	2 1	3
						4	9						
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	183	1	624	2	N	3	4 1	2
						3	9						
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	214	1	615	2	N	2	2 1	2
						2	9						
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	184	1	668	2	N	4	4 1	2
						4	9						
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	187	1	689	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	202	1	746	2	N	4	4 1	2
						4	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482				
SOB MIN FEE		WELL #:		2										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	1			1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	N	-0-	1	1	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	1			1
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	33	1	119	2	N	1	1	1	1
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	40	1	146	2	N	1	1	1	1
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-	1	1	-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #:		47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7810 - 8038		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-			-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6889 - 7406		
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3911	2	20	9	N	18	11	1	14
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4343	2	21	9	N	19	23	1	10
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4349	2	17	9	N	15	12	1	13
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3997	2	23	9	N	21	22	1	12
09	4290 X	4041	-0-	-249	-0-	4019	2	22	9	N	20	20	1	12
10	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3949	2	18	9	N	16	20	1	8

HEREFORD -T-		WELL #:		46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 7707 - 8954		
05	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1783	2	9	9	N	8	5	1	6
06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	1483	2	9	9	N	8	10	1	4
07	1891 N	1358	-0-	-533	-0-	1352	2	6	9	N	5	5	1	4
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1884	2	10	9	N	9	8	1	5
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	10	9	1	6
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	2	8	9	N	7	9	1	4

HEREFORD -T-		WELL #:		45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807		
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	N	6	4	1	5
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7	8	1	4
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	N	5	4	1	5
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12	10	1	7
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2200	2	12	9	N	11	11	1	7
10	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2029	2	9	9	N	8	11	1	4

HEREFORD -T-		WELL #:		51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7090 - 7118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	2713	N	2713	-0-	-0-	2702	2	11 9	N	10	6 1	17
06	2681	N	2681	-0-	-0-	2669	2	12 9	N	11	13 1	15
07	2728	N	2717	-0-	-11	2709	2	8 9	N	7	6 1	16
08	2825	N	2825	-0-	-0-	2810	2	15 9	N	14	13 1	17
09	2670	N	2630	-0-	-40	2613	2	17 9	N	15	14 1	18
10	2728	N	2716	-0-	-12	2704	2	12 9	N	11	14 1	15

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902			
05	93	N	82	-0-	-11	82	3	Y	-0-		-0-
06	90	N	59	-0-	-31	59	3	Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140			
05	2157	X	2157	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279			N	-0-		-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270			N	-0-		-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247			
05	341	N	264	-0-	-77	264	3	Y	-0-		-0-
06	300	N	200	-0-	-100			Y	-0-		-0-
07	248	N	34	-0-	-214			Y	-0-		-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	3	Y	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF. 12105 - 12225								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 141490		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 143969		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 197065		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186												
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	825	2	N	1	4
						1	9					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	N	-0-	4
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	12	1	218	2	N	1	5
						1	9					
08	496 N	221	-0-	-275	-0-	12	1	209	2	N	-0-	5
09	480 N	37	-0-	-443	-0-	2	1	35	2	N	-0-	5
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654												
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	14	1	253	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	186	1	2384	2	N	1		2
						1	9						
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	135	1	1602	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	158	1	1729	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	2573 N	1984	-0-	-589	-0-	165	1	1816	2	N	3	1 1	3
						3	9						
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	174	1	2015	2	N	6	2 1	7
						7	9						
*10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	197	1	2330	2	N	6	5 1	8
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934													
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-		-0-
						12	1	142	2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-		-0-
						13	1	142	2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-		-0-
						12	1	131	2	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	2	N	-0-		-0-
						10	1	120	2	N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-		-0-
						21	1	255	2	N	-0-		-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916													
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1288	2	N	1		2
						1	9						
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1537	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1450	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	N	3	1 1	3
						3	9						
09	1680 N	1413	-0-	-267	-0-	112	1	1294	2	N	6	2 1	7
						7	9						
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	126	1	1492	2	N	6	5 1	8
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933													
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1		2
						1	9						
06	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	96	1	1140	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	116	1	1272	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	118	1	1297	2	N	3	1 1	3
						3	9						
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	N	6	2 1	7
						7	9						
10	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	102	1	1210	2	N	6	5 1	8
						7	9						

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	1	2
						1	9					
06	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	129	1	1535	2	N	1 1	2
						1	9					
07	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	121	1	1323	2	N	1 2 1	1
						1	9					
08	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	128	1	1404	2	N	1 1	3
						3	9					
09	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	125	1	1439	2	N	2 1	7
						7	9					
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	N	5 1	8
						7	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	908	2	N	1	2
						1	9					
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	N	1 1	2
						1	9					
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	N	1 2 1	1
						1	9					
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	591	2	N	1 1	3
						3	9					
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	2 1	6
						6	9					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	5 1	6
						6	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524
05	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	223	1	2856	2	N	1	2
						1	9					
06	2940 X	2685	-0-	-255	-0-	209	1	2475	2	N	1 1	2
						1	9					
07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	226	1	2474	2	N	1 2 1	1
						1	9					
08	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	244	1	2679	2	N	1 1	2
						2	9					
09	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	237	1	2741	2	N	2 1	7
						8	9					
10	3069 X	2706	-0-	-363	-0-	210	1	2489	2	N	5 1	8
						7	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	10	2 1	8
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	9	96	2	N	8	8 1	8
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	7	9 1	6
08	248 N	109	-0-	-139	-0-	13	1	93	2	N	10	11 1	5
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	8	9	48	2	N	1	5 1	1
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	202	2	N	8	4 1	5
						11	9						
						9	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980	
05	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	81	1	1916	2	N	48	13 1	37
06	2430 N	1662	-0-	-768	-0-	53	9	1556	2	N	37	37 1	37
07	2139 N	1361	-0-	-778	-0-	65	1	1246	2	N	42	45 1	34
08	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	41	9	1699	2	N	46	57 1	23
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	45	35 1	33
*10	3100 N	4209	-0-	1109	1109	46	9	3909	2	N	78	67 1	44
						113	1						
						50	9						
						214	1						
						86	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172	
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	10	1	241	2	N	10	2 1	8
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	11	9	95	2	N	8	8 1	8
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	4	1	231	2	N	7	9 1	6
08	248 N	109	-0-	-139	-0-	13	1	93	2	N	10	11 1	5
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	8	9	48	2	N	1	5 1	1
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	5	1	158	2	N	7	4 1	4
						11	9						
						9	9						
						1	9						
						9	1						
						8	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	11	3 1	8
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12	9	606	2	N	8	8 1	8
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	25	1	499	2	N	8	9 1	7
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	9	9	471	2	N	10	12 1	5
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	28	1	446	2	N	9	7 1	7
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	9	9	398	2	N	9	11 1	5
						26	1						
						10	9						
						22	1						
						10	9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 -	7780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	72 1	1693 2	N	11	3 1		8
						12 9						
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	67 1	1605 2	N	26	8 1		26
						29 9						
07	1488 N	986	-0-	-502	-0-	50 1	907 2	N	26	31 1		21
						29 9						
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	77 1	1377 2	N	10	26 1		5
						11 9						
09	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	72 1	1257 2	N	9	7 1		7
						10 9						
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66 1	1199 2	N	9	11 1		5
						10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 -	8418
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 -	7744
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	168 2	N	5	1 1		4
						6 9						
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N	4	4 1		4
						4 9						
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	9 1	167 2	N	4	5 1		3
						4 9						
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	N	6	6 1		3
						7 9						
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	175 2	N	1	3 1		1
						1 9						
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	4	3 1		2
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 -	7801
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	148 1	3493 2	N	48	13 1		37
						53 9						
06	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	143 1	3411 2	N	20	37 1		20
						22 9						
07	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	177 1	3181 2	N	9	22 1		7
						10 9						
08	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	161 1	2896 2	N	22	18 1		11
						24 9						
09	3600 X	3110	-0-	-490	-0-	167 1	2918 2	N	23	17 1		17
						25 9						
10	3689 X	3044	-0-	-645	-0-	156 1	2853 2	N	32	31 1		18
						35 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 -	7235
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	5 1	352 2	Y	-0-		-0-	
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	8 1	475 2	Y	-0-		-0-	
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	6 1	389 2	Y	-0-		-0-	
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	5 1	791 2	Y	-0-		-0-	
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	2 1	1743 2	Y	-0-		-0-	
*10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	8 1	2474 2	Y	-0-		-0-	

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 - 7270
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 - 7170
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	N	9	2 1		7
						10 9						
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	7	7 1		7
						8 9						
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	N	9	9 1		7
						10 9						
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	301 2	N	10	12 1		5
						11 9						
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	9	7 1		7
						10 9						
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	14 1	253 2	N	9	11 1		5
						10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8623 - 8721
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	41 1	969 2	N	11	3 1		8
						12 9						
06	3000 N	3627	-0-	627	627	146 1	3472 2	N	8	8 1		8
						9 9						
07	2060 N	1433	-0-	-627	-0-	73 1	1315 2	N	41	16 1		33
						45 9						
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35 1	625 2	N	80	73 1		40
						88 9						
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N	15	44 1		11
						17 9						
10	217 X	73	-0-	-144	-0-	4 1	65 2	N	4	13 1		2
						4 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 - 8204		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	83 1	1023 2	Y			1			2
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	82 1	967 2	Y			1	1 1		2
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	86 1	992 2	Y			1	2 1		1
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86 1	1002 2	Y			3	1 1		3
09	810 N	599	-0-	-211	-0-	48 1	545 2	Y			5	2 1		6
*10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	96 1	1119 2	Y			7	5 1		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	146868	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	7288 - 8530	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	645 2	N		11	3 1		8
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	580 2	N		8	8 1		8
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	26 1	470 2	N		9	10 1		7
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	25 1	450 2	N		10	12 1		5
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	24 1	414 2	N		9	7 1		7
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	22 1	401 2	N		9	11 1		5

G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	106 1	1319 2	Y		-0-		25
06	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	99 1	1167 2	Y		-0-		25
07	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	104 1	1203 2	Y		-0-		25
08	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	113 1	1305 2	Y		2		27
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	106 1	1195 2	Y		3		30
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	115 1	1342 2	Y		-0-		30

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	79 1	984 2	Y		1		2
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	55 1	652 2	Y		1	1 1	2
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	73 1	851 2	Y		1	2 1	1
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	58 1	676 2	Y		2	1 1	2
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	59 1	671 2	Y		7	2 1	7
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	Y		6	5 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	N		-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	126 1	2965 2	N	4			17
							4 9						
06		3000 N	3115	-0-	115	115	126 1	2988 2	N	1			18
							1 9						
07		2728 N	2333	-0-	-395	-0-	123 1	2208 2	N	2			20
							2 9						
08		2728 N	2445	-0-	-283	-0-	129 1	2315 2	N	1			21
							1 9						
09		2640 X	2008	-0-	-632	-0-	109 1	1899 2	N	-0-			21
							1 9						
10		2728 X	2187	-0-	-541	-0-	114 1	2072 2	N	1			22
							1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852	
05		589 N	423	-0-	-166	-0-	17 1	406 2	N	-0-			2
							24 1	564 2	N	-0-			2
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-			2
							25 1	442 2	N	5			7
							6 9						
07		465 N	228	-0-	-237	-0-	47 1	819 2	N	1			8
							1 9						
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	32 1	585 2	N	1			9
							1 9						
*10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 - 7726	
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	33 1	781 2	N	11	3 1		8
							12 9						
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	670 2	N	7	8 1		7
							8 9						
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	603 2	N	9	9 1		7
							10 9						
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	31 1	562 2	N	10	12 1		5
							11 9						
09		630 N	362	-0-	-268	-0-	19 1	339 2	N	4	6 1		3
							4 9						
10		651 N	526	-0-	-125	-0-	27 1	489 2	N	9	7 1		5
							10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	151393	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7482 - 8070	
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	83 1	1951 2	N	4			17
							4 9						
06		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	69 1	1636 2	N	1			18
							1 9						
07		1767 N	1458	-0-	-309	-0-	77 1	1381 2	N	-0-			18
							78 1	1392 2	N	-0-			18
08		1767 N	1470	-0-	-297	-0-	74 1	1299 2	N	-0-			18
							70 1	1285 2	N	-0-			18
09		1710 N	1373	-0-	-337	-0-							
10		1457 N	1355	-0-	-102	-0-							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	2	N	10	3 1	7
						11	9						
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	7	7 1	7
						8	9						
07	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1031	2	N	7	8 1	6
						8	9						
08	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	56	1	1012	2	N	9	11 1	4
						10	9						
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	9	7 1	6
						10	9						
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	50	1	906	2	N	9	10 1	5
						10	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	92	1	2155	2	N	4		13
						4	9						
06	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	48	1	1144	2	N	-0-		13
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	64	1	1148	2	N	-0-		13
08	1457 N	301	-0-	-1156	-0-	16	1	285	2	N	-0-		13
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	N	-0-		13
*10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	N	1		14
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	7	8 1	7
						8	9						
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	9	9 1	7
						10	9						
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	10	12 1	5
						11	9						
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	9	7 1	7
						10	9						
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	N	9	11 1	5
						10	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	8	8 1	8
						9	9						
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	9	10 1	7
						10	9						
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	10	12 1	5
						11	9						
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	9	7 1	7
						10	9						
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	9	11 1	5
						10	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7975 - 7992
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	73 1	1716 2	N	3		15
						3 9					
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	80 1	1904 2	N	-0-		15
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	77 1	1379 2	N	-0-		15
08	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	58 1	1043 2	N	1		16
						1 9					
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	77 1	1352 2	N	-0-		16
*10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70 1	1282 2	N	1		17
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630
05	3311 X	2624	-0-	-687	-0-	105 1	2466 2	N	48	13 1	37
						53 9					
06	2340 X	2158	-0-	-182	-0-	86 1	2050 2	N	20	37 1	20
						22 9					
07	2418 X	1079	-0-	-1339	-0-	56 1	1015 2	N	7	22 1	5
						8 9					
08	2418 X	1223	-0-	-1195	-0-	64 1	1149 2	N	9	10 1	4
						10 9					
09	2340 X	2159	-0-	-181	-0-	118 1	2032 2	N	8	6 1	6
						9 9					
10	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	84 1	1539 2	N	22	15 1	13
						24 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370															
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	11	3	1	8
							12	9							
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	8	8	1	8
							9	9							
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	100	2	N	8	9	1	7
							9	9							
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	94	2	N	10	12	1	5
							11	9							
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	79	2	N	9	7	1	7
							10	9							
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	78	2	N	8	10	1	5
							9	9							

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318															
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		183	RRCID -> 193271			COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910 PERF. 7716 - 7736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	18	5 1	14
						20	9						
06	1110 N	359	-0-	-751	-0-	15	1	340	2	N	4	14 1	4
						4	9						
07	1147 N	301	-0-	-846	-0-	16	1	279	2	N	5	5 1	4
						6	9						
08	806 N	135	-0-	-671	-0-	7	1	124	2	N	4	6 1	2
						4	9						
09	360 N	130	-0-	-230	-0-	7	1	116	2	N	6	4 1	4
						7	9						
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	6	1	111	2	N	9	8 1	5
						10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		185	RRCID -> 194068			COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7860 - 7909	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		181	RRCID -> 194082			COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8220 - 8240	
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	28	1	665	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	8	8 1	8
						9	9						
07	868 N	519	-0-	-349	-0-	27	1	483	2	N	8	9 1	7
						9	9						
08	713 N	504	-0-	-209	-0-	26	1	467	2	N	10	12 1	5
						11	9						
09	840 N	484	-0-	-356	-0-	26	1	448	2	N	9	7 1	7
						10	9						
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	26	1	469	2	N	9	11 1	5
						10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		193	RRCID -> 194401			COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668 PERF. 7514 - 7782	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	6	8 1	6
						7	9						
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	9	8 1	7
						10	9						
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	10	12 1	5
						11	9						
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	8	7 1	6
						9	9						
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	9	10 1	5
						10	9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	13 1	295 2	N	8	2 1	6
							9 9					
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	12 1	287 2	N	6	6 1	6
							7 9					
07		341 N	209	-0-	-132	-0-	11 1	191 2	N	6	7 1	5
							7 9					
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	16 1	282 2	N	8	9 1	4
							9 9					
09		300 N	162	-0-	-138	-0-	8 1	148 2	N	5	5 1	4
							6 9					
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	7	7 1	4
							8 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7575 -	7580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	125 2	N	11	3 1		8
						12 9						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	8	8 1		8
						9 9						
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	8	9 1		7
						9 9						
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	73 2	N	10	12 1		5
						11 9						
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	71 2	N	9	7 1		7
						10 9						
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	75 2	N	9	11 1		5
						10 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8275 -	8824
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	101 1	293 2	Y	-0-			1
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	109 1	281 2	Y	-0-			1
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	371 1	1132 2	Y	-0-			1
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	469 1	1311 2	Y	-0-			1
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	338 1	863 2	Y	-0-			1
10	1488 X	1435	-0-	-53	-0-	329 1	1106 2	Y	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8952 -	9024
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	N	2			4
						2 9						
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	4 1	104 2	N	-0-			4
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	9 1	168 2	N	1			5
						1 9						
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	7 1	120 2	N	-0-			5
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	3 1	55 2	N	-0-			5
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 2	N	-0-			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7498 -	7650
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	14 1	330 2	N	4	1 1		3
						4 9						
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	N	4	3 1		4
						4 9						
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	18 1	318 2	N	4	5 1		3
						4 9						
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	N	6	6 1		3
						7 9						
09	300 N	183	-0-	-117	-0-	10 1	172 2	N	1	3 1		1
						1 9						
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	N	5	3 1		3
						6 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8301 -	8532
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	72 1	1687 2	N	3			6
						3 9						
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	64 1	1523 2	N	-0-			6
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	71 1	1271 2	N	-0-			6
08	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	66 1	1189 2	N	-0-			6
09	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	68 1	1194 2	N	-0-			6
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	66 1	1211 2	N	1			7
						1 9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	2	N	1	6
						1	9					
06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	47	1	1123	2	N	1	7
						1	9					
07	1302 N	818	-0-	-484	-0-	43	1	774	2	N	1	8
						1	9					
08	1302 N	966	-0-	-336	-0-	51	1	914	2	N	1	9
						1	9					
09	1170 N	196	-0-	-974	-0-	11	1	185	2	N	-0-	9
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	37	1	676	2	N	-0-	9

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8728
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	59	1	1383	2	N	-0-	8
06	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	54	1	1295	2	N	-0-	8
07	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	65	1	1163	2	N	-0-	8
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	-0-	8
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	2	N	1	9
						1	9					
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	2	N	-0-	9

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7018 - 7328
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	Y	-0-	33
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	146	1	1715	2	Y	-0-	33
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	Y	-0-	33
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	140	1	1626	2	Y	2	35
						2	9					
09	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	138	1	1564	2	Y	3	38
						3	9					
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	147	1	1718	2	Y	-0-	38

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	205	1	4821	2	N	1			11
						1	9							
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	186	1	4426	2	N	-0-			11
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	3			14
						3	9							
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	188	1	3383	2	N	-0-			14
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	199	1	3472	2	N	1			15
						1	9							
*10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	187	1	3405	2	N	1			16
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	5	N			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	1	1	2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	146	1	3436	2	N	50	13	1	39
						55	9							
06	3420 X	2913	-0-	-507	-0-	114	1	2722	2	N	70	40	1	69
						77	9							
07	3534 X	2673	-0-	-861	-0-	138	1	2488	2	N	43	77	1	35
						47	9							
08	3534 X	2669	-0-	-865	-0-	136	1	2438	2	N	86	78	1	43
						95	9							
09	3420 X	2321	-0-	-1099	-0-	122	1	2133	2	N	60	59	1	44
						66	9							
10	3534 X	2514	-0-	-1020	-0-	126	1	2303	2	N	77	77	1	44
						85	9							

 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-			25
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-			25
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	2	Y	-0-			25
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	2	Y	2			27
						2	9							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	98	1	1106	2	Y	3			30
						3	9							
10	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-			30

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	11	3	1	8
						12	9							
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	8	8	1	8
						9	9							
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	240	2	N	8	9	1	7
						9	9							
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	13	1	241	2	N	10	12	1	5
						11	9							
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	13	1	233	2	N	9	7	1	7
						10	9							
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	9	11	1	5
						10	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-			6
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	2	Y	-0-			6
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			6
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-			6
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			6
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-			6

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1421	2	N	2			7
06	1350 X	830	-0-	-520	-0-	33	1	797	2	N	-0-			7
07	1674 X	868	-0-	-806	-0-	46	1	822	2	N	-0-			7
08	1674 X	916	-0-	-758	-0-	48	1	868	2	N	-0-			7
09	1620 X	781	-0-	-839	-0-	42	1	739	2	N	-0-			7
10	1488 X	659	-0-	-829	-0-	34	1	625	2	N	-0-			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	380 2	N	11	3 1	8
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	N	8	8 1	8
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68 1	1216 2	N	8	9 1	7
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76 1	1358 2	N	10	12 1	5
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38 1	657 2	N	9	7 1	7
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	600 2	N	9	11 1	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	70 1	900 2	N	1		2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	68 1	806 2	N	1	1 1	2
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	76 1	837 2	N	1	2 1	1
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	73 1	802 2	N	2	1 1	2
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	73 1	843 2	N	7	2 1	7
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	70 1	828 2	N	6	5 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	13 1	162 2	N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	1		1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 2	N	-0-		1
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	10 1	106 2	N	-0-		1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	-0-	1 1	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	83 1	1069 2	N	1		2
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	71 1	848 2	N	1	1 1	2
07	1147 N	791	-0-	-356	-0-	66 1	724 2	N	1	2 1	1
08	1147 N	684	-0-	-463	-0-	57 1	625 2	N	2	1 1	2
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	108 1	1251 2	N	7	2 1	7
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	110 1	1301 2	N	6	5 1	8

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	2	N	8	8 1	8
						9	9						
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	58	1	1034	2	N	21	12 1	17
						23	9						
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	58	1	1023	2	N	30	32 1	15
						33	9						
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	8	17 1	6
						9	9						
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	N	32	20 1	18
						35	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	2	N	4		82
						4	9						
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	N	1	1 1	82
						1	9						
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	2	2 1	82
						2	9						
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	N	2	1 1	83
						2	9						
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1169	2	N	6	2 1	87
						7	9						
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	2	N	7	5 1	89
						8	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

05	775 N	292	-0-	-483	-0-	12	1	273	2	N	6	2 1	4
						7	9						
06	600 N	245	-0-	-355	-0-	10	1	234	2	N	1	4 1	1
						1	9						
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	13	1	236	2	N	4	2 1	3
						4	9						
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	253	2	N	10	8 1	5
						11	9						
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	9	7 1	7
						10	9						
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	7	10 1	4
						8	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799															
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	2	N	-0-			-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1035	-0-	-205	-0-	55	1	980	2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	54	1	961	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1066	-0-	-134	-0-	58	1	1008	2	N	-0-			-0-
*10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029															
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	11	3	1	8
							12	9							
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	8	8	1	8
							9	9							
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	26	1	475	2	N	8	9	1	7
							9	9							
08		558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	482	2	N	10	12	1	5
							11	9							
09		540 N	383	-0-	-157	-0-	20	1	357	2	N	5	6	1	4
							6	9							
*10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	N	9	8	1	5
							10	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289															
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	2989	2	N	34	9	1	26
							37	9							
06		3030 X	2906	-0-	-124	-0-	116	1	2769	2	N	19	26	1	19
							21	9							
07		3131 X	1915	-0-	-1216	-0-	100	1	1792	2	N	21	23	1	17
							23	9							
08		3131 X	1335	-0-	-1796	-0-	69	1	1233	2	N	30	32	1	15
							33	9							
09		3030 X	2183	-0-	-847	-0-	118	1	2055	2	N	9	18	1	6
							10	9							
10		3131 X	2694	-0-	-437	-0-	138	1	2525	2	N	28	18	1	16
							31	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID -> 232602			COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 7282 - 7978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	119	1	1528	2	N	1			2	
						1	9								
06	1560 N	1417	-0-	-143	-0-	110	1	1306	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1282	2	N	1	2	1	1	
						1	9								
08	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	126	1	1389	2	N	3	1	1	3	
						3	9								
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	114	1	1320	2	N	6	2	1	7	
						7	9								
*10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	2	N	6	5	1	8	
						7	9								

BARNES		WELL #:		5	RRCID -> 232605			COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7001 - 7078			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID -> 232629			COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7662 - 7698			
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	N	-0-			-0-	

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 232759			COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6812 - 6871			
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	2	N	-0-			25	
06	930 N	858	-0-	-72	-0-	67	1	791	2	N	-0-			25	
07	1085 N	455	-0-	-630	-0-	36	1	419	2	N	-0-			25	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	N	2			27	
						2	9								
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1459	2	N	3			30	
						3	9								
*10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	127	1	1486	2	N	-0-			30	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID -> 232940			COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8236 - 8709			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID -> 233060			COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6808 - 7616			
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-			-0-	
09	210 N	85	-0-	-125	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-	
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59 1	757 2	N		1			2
						1 9							
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	51 1	600 2	N		1	1 1		2
						1 9							
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	56 1	612 2	N		1	2 1		1
						1 9							
08	806 N	614	-0-	-192	-0-	51 1	561 2	N		2	1 1		2
						2 9							
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52 1	606 2	N		6	2 1		6
						7 9							
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56 1	658 2	N		7	5 1		8
						8 9							

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	52 1	7 2	N		-0-			4
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	51 1	7 2	N		-0-			4
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60 1	8 2	N		-0-			4
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	59 1	7 2	N		-0-			4
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64 1	8 2	N		-0-			4
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65 1	8 2	N		-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	108 1	2534 2	N		3			14
						3 9							
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	101 1	2406 2	N		1			15
						1 9							
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	109 1	1958 2	N		-0-			15
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	109 1	1959 2	N		1			16
						1 9							
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	107 1	1876 2	N		-0-			16
*10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	101 1	1836 2	N		-0-			16

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N		-0-			-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	6 1	75 2	N		-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 2	N		-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	9 1	97 2	N		-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N		-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	10 1	120 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	N		-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 2	N		-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N		-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	30 2	N		-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2 1	20 2	N		-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6724 - 7744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7442 - 7588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8116 - 8145	
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	115	1	2713	2	N	-0-	9
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	N	1	10
						1	9					
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1981	2	N	-0-	10
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1981	2	N	-0-	10
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	N	-0-	10
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	86	1	1568	2	N	-0-	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 7540 - 8010
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7569 - 7578			
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	105	1	2474	2	N	43	10	1	33
						47	9							
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	2	N	78	34	1	77
						86	9							
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	N	43	85	1	35
						47	9							
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	95	1	1713	2	N	48	59	1	24
						53	9							
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90	1	1576	2	N	45	36	1	33
						50	9							
10	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	83	1	1513	2	N	46	53	1	26
						51	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	1		2
						1	9						
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	870	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	883	2	N	3	1 1	3
						3	9						
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	883	2	N	6	2 1	7
						7	9						
10	961 N	843	-0-	-118	-0-	65	1	771	2	N	6	5 1	8
						7	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

05	496 N	310	-0-	-186	-0-	12	1	288	2	N	9	2 1	7
						10	9						
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	8	7 1	8
						9	9						
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	233	2	N	9	10 1	7
						10	9						
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	10	1	187	2	N	8	11 1	4
						9	9						
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	11	1	196	2	N	8	6 1	6
						9	9						
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	8	1	150	2	N	5	8 1	3
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1046	2	N	11	3 1	8
						12	9						
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	N	8	8 1	8
						9	9						
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	8	9 1	7
						9	9						
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	10	12 1	5
						11	9						
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	9	7 1	7
						10	9						
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	9	11 1	5
						10	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	101	2	N	9	2	1	7	
						10	9								
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	6	7	1	6	
						7	9								
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	87	2	N	8	7	1	7	
						9	9								
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	N	10	12	1	5	
						11	9								
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	71	2	N	9	7	1	7	
						10	9								
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	43	2	N	5	9	1	3	
						6	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	3	1	1	2
						3	9							
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	2	3	1	1
						2	9							
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-	1	1	-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	3	1	1	2
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	78	1	1848	2	N	11	3	1	8
						12	9							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1646	2	N	8	8	1	8
						9	9							
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	71	1	1280	2	N	9	10	1	7
						10	9							
08	1736 N	1256	-0-	-480	-0-	66	1	1179	2	N	10	12	1	5
						11	9							
09	1680 N	1228	-0-	-452	-0-	66	1	1153	2	N	8	7	1	6
						9	9							
10	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	55	1	1007	2	N	9	10	1	5
						10	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	N	11	3	1	8
						12	9							
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	8	8	1	8
						9	9							
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	9	10	1	7
						10	9							
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	N	10	12	1	5
						11	9							
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	9	7	1	7
						10	9							
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	9	11	1	5
						10	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98 1	1253 2	N	1				2
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81 1	967 2	N	1	1	1		2
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79 1	863 2	N	1	2	1		1
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	74 1	819 2	N	2	1	1		2
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	72 1	827 2	N	7	2	1		7
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79 1	931 2	N	6	5	1		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782	
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	24 1	546 2	N	8	2	1		6
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	20 1	466 2	N	-0-	6	1		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	N	-0-				-0-
08	589 N	376	-0-	-213	-0-	20 1	356 2	N	-0-				-0-
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	14 1	240 2	N	-0-				-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	17 1	313 2	N	-0-				-0-

COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336	
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	37 1	481 2	N	1				61
06	510 N	296	-0-	-214	-0-	23 1	272 2	N	1	1	1		61
07	527 N	220	-0-	-307	-0-	17 1	202 2	N	1	2	1		60
08	527 N	202	-0-	-325	-0-	16 1	184 2	N	2	1	1		61
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	18 1	204 2	N	3	2	1		62
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 2	N	-0-	2	1		60

COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-				-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889	
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	137 1	1757 2	N	3				5
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	136 1	1611 2	N	3	2	1		6
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	158 1	1731 2	N	3	5	1		4
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130 1	1432 2	N	4	3	1		5
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	160 1	1844 2	N	15	4	1		16
*10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	133 1	1575 2	N	15	12	1		19

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
COATS				WELL #:	4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

COATS				WELL #:	3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306		
05	1085	N	375	-0-	-710	-0-	27	1	348	2	N	-0-			21
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	70	1	836	2	N	2	1	1	22
							2	9							
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	867	2	N	1	2	1	21
							1	9							
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	912	2	N	2	1	1	22
							2	9							
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	7	2	1	27
							8	9							
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	6	5	1	28
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456		
05	3100	N	3057	-0-	-43	-0-	124	1	2923	2	N	9	3	1	7
							10	9							
06	3921	X	3584	-0-	-337	-0-	144	1	3431	2	N	8	7	1	8
							9	9							
07	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	146	1	2620	2	N	9	10	1	7
							10	9							
08	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	139	1	2497	2	N	22	18	1	11
							24	9							
09	2820	X	2577	-0-	-243	-0-	138	1	2414	2	N	23	17	1	17
							25	9							
10	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	135	1	2461	2	N	32	31	1	18
							35	9							

COATS				WELL #:	5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840		
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	16	1	208	2	N	-0-			39
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	17	1	202	2	N	-0-			39
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	97	2	N	-0-			39
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	12	1	136	2	N	-0-			39
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-			39
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	46 1	1090 2	N	2			13
							2 9						
06		1530 N	1055	-0-	-475	-0-	43 1	1012 2	N	-0-			13
07		1364 N	1048	-0-	-316	-0-	55 1	993 2	N	-0-			13
08		1147 N	931	-0-	-216	-0-	49 1	882 2	N	-0-			13
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1120 2	N	-0-			13
10		1054 N	949	-0-	-105	-0-	49 1	900 2	N	-0-			13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582													
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	N	-0-			-0-
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	N	3			3
							3 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884													
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	74 1	1733 2	N	11	3 1		8
							12 9						
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69 1	1645 2	N	8	8 1		8
							9 9						
07		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	77 1	1380 2	N	9	10 1		7
							10 9						
08		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	75 1	1354 2	N	10	12 1		5
							11 9						
09		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	75 1	1305 2	N	9	7 1		7
							10 9						
10		1457 N	872	-0-	-585	-0-	45 1	819 2	N	7	10 1		4
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784													
05		1612 N	104	-0-	-1508	-0-	104 1		N	-0-			4
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 1		N	-0-			4
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	104 1	1862 2	N	-0-			4
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	82 1	1479 2	N	-0-			4
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79 1	1384 2	N	-0-			4
10		1953 N	1205	-0-	-748	-0-	63 1	1142 2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3100 N	3588	-0-	488	798	144	1	3388	2	N	51	39
						56	9				13	
06	3000 N	3149	-0-	149	947	124	1	2939	2	N	78	77
						86	9				40	
07	3531 X	2584	-0-	-947	-0-	131	1	2359	2	N	85	69
						94	9				93	
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	99	49
						109	9				119	
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	126	1	2199	2	N	89	65
						98	9				73	
*10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	2	N	62	35
						68	9				92	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142												
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	190	1	4482	2	N	9	20
						10	9					
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	N	1	21
						1	9					
07	4278 X	3377	-0-	-901	-0-	178	1	3199	2	N	-0-	21
08	4278 X	3064	-0-	-1214	-0-	162	1	2902	2	N	-0-	21
09	4140 X	2493	-0-	-1647	-0-	135	1	2358	2	N	-0-	21
10	4278 X	3007	-0-	-1271	-0-	156	1	2851	2	N	-0-	21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704												
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-	1
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	23	1	269	2	N	2	2
						2	9				1	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	2
						2	9				2	
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	N	-0-	1
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	14	1	157	2	N	4	4
						4	9				1	
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	190	2	N	4	5
						4	9				3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286												
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-	-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	472 1	1364 2	N	-0-				189
06		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	479 1	1237 2	N	-0-				189
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	445 1	1358 2	N	-0-				189
08		1829 N	1438	-0-	-391	-0-	379 1	1059 2	N	-0-				189
09		1710 N	1351	-0-	-359	-0-	381 1	970 2	N	-0-				189
*10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	418 1	1407 2	N	-0-				189

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334														
05		1271 N	82	-0-	-1189	-0-	82 1		N	-0-				4
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-				4
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	103 1	1850 2	N	-0-				4
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	98 1	1764 2	N	-0-				4
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	88 1	1543 2	N	-0-				4
10		1953 N	1784	-0-	-169	-0-	93 1	1691 2	N	-0-				4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674														
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 2	N	-0-				-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-				-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-				-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	N	-0-				-0-
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 2	N	-0-				-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959														
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	69 1	931 2	N	-0-				-0-
06		960 N	958	-0-	-2	-0-	69 1	889 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	72 1	931 2	N	-0-				-0-
08		992 N	950	-0-	-42	-0-	76 1	874 2	N	-0-				-0-
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	80 1	853 2	N	-0-				-0-
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	75 1	990 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120														
05		2542 X	147	-0-	-2395	-0-	147 1		N	-0-				2
06		2460 X	136	-0-	-2324	-0-	136 1		N	-0-				2
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	140 1	2514 2	N	-0-				2
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	142 1	2548 2	N	-0-				2
09		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	142 1	2487 2	N	-0-				2
10		2666 X	2652	-0-	-14	-0-	138 1	2514 2	N	-0-				2

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104														
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	20 1	3 2	N	-0-				3
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	19 1	3 2	N	-0-				3
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	18 1	2 2	N	-0-				3
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	17 1	2 2	N	-0-				3
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	16 1	2 2	N	-0-				3
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	14 1	2 2	N	-0-				3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 339		RRCID -> 253512		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	113 1	2656 2	N	1	2
						1 9				
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	111 1	2633 2	N	-0-	2
07	2418 N	2089	-0-	-329	-0-	110 1	1979 2	N	-0-	2
08	2418 N	2134	-0-	-284	-0-	113 1	2021 2	N	-0-	2
09	2340 N	2031	-0-	-309	-0-	110 1	1921 2	N	-0-	2
*10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	111 1	2016 2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 346		RRCID -> 253514		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138		
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	132 1	3103 2	N	24 7 1	19
						26 9				
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	126 1	2989 2	N	26 19 1	26
						29 9				
07	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	132 1	2372 2	N	43 34 1	35
						47 9				
08	3193 X	1953	-0-	-1240	-0-	101 1	1815 2	N	34 52 1	17
						37 9				
09	3090 X	1923	-0-	-1167	-0-	104 1	1810 2	N	8 19 1	6
						9 9				
10	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	138 1	2525 2	N	32 20 1	18
						35 9				

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	39
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	39
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	39
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866		
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30 1	715 2	N	-0-	-0-
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	26 1	630 2	N	-0-	-0-
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	29 1	524 2	N	-0-	-0-
08	744 N	565	-0-	-179	-0-	30 1	535 2	N	-0-	-0-
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	28 1	485 2	N	-0-	-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	25 1	465 2	N	-0-	-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7306 - 7450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	N	2			28
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	N	1	1	1	28
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1	27
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	940	2	N	4	1	1	30
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	N	10	2	1	38
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	70	1	820	2	N	6	5	1	39

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6826 - 6838			
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	67	1	907	2	N	2			3
06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	67	1	869	2	N	1	1	1	3
07	1023 N	972	-0-	-51	-0-	70	1	901	2	N	1	2	1	2
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	67	1	770	2	N	2	1	1	3
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	75	1	801	2	N	7	2	1	8
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	N	6	5	1	9

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8422 - 8651			
05	6200 X	5678	-0-	-522	-0-	611	1	5021	2	N	42			95
06	6000 X	5663	-0-	-337	-0-	598	1	5002	2	N	57			152
07	6200 X	5459	-0-	-741	-0-	611	1	4819	2	N	26			178
08	6045 X	5397	-0-	-648	-0-	612	1	4752	2	N	30	115	1	93
09	5700 X	5478	-0-	-222	-0-	591	1	4856	2	N	28			121
10	5859 X	5155	-0-	-704	-0-	613	1	4502	2	N	36			157

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8231 - 9179			
05	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	164	1	1345	2	N	33			67
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	152	1	1272	2	N	20			87
07	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	164	1	1292	2	N	13			100
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	163	1	1262	2	N	14	64	1	50
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1307	2	N	14			64
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	162	1	1190	2	N	19			83

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7860 - 8199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	44 1	315 2	N	-0-			2
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	29 1	198 2	N	-0-			2
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	15 1	75 2	N	-0-			2
08		372 N	197	-0-	-175	-0-	32 1	165 2	N	-0-			2
09		240 N	83	-0-	-157	-0-	15 1	68 2	N	-0-			2
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	27 1	121 2	N	-0-			2

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 6912 - 6951
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5986 - 6060
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	123 1	18 2	N	1		16
						1 9					
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	116 1	16 2	N	2	1 1	17
						2 9					
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	131 1	17 2	N	1	2 1	16
						1 9					
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	133 1	16 2	N	2	1 1	17
						2 9					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	134 1	16 2	N	6	2 1	21
						7 9					
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	132 1	17 2	N	7	5 1	23
						8 9					

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 4970 - 4990
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777								
05	3937 X	3650	-0-	-287	-0-	66	1	3584	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	68	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	75	1	3644	2	Y	-0-					-0-
08	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	71	1	3514	2	Y	6	3	1			3
						7	9									
09	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	66	1	3340	2	Y	14	11	1			6
						15	9									
*10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	68	1	3515	2	Y	15	14	1			7
						17	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707								
05	902 X	902	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	203	197	1			91
						223	9									
06	930 X	898	-0-	-32	-0-	13	1	685	2	Y	182	205	1			68
						200	9									
07	961 X	847	-0-	-114	-0-	13	1	643	2	Y	174	165	1			77
						191	9									
08	961 X	672	-0-	-289	-0-	11	1	534	2	Y	115	142	1			50
						127	9									
09	900 X	570	-0-	-330	-0-	11	1	559	2	Y	-0-	50	1			-0-
10	930 X	345	-0-	-585	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7314 - 7332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657												
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 7928 - 9353				
05	2883 #	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			Y	-0-			71
06	2790 #	2316	-0-	-474	-0-	2316	2			Y	-0-			71
07	2790 #	2073	-0-	-717	-0-	2014	2	59	9	Y	54	54	1	71
08	2418 #	2004	-0-	-414	-0-	1956	2	48	9	Y	44	44	1	71
09	2310 #	1651	-0-	-659	-0-	1636	2	15	9	Y	14	14	1	71
10	2387 #	2067	-0-	-320	-0-	2032	2	35	9	Y	32	32	1	71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7029 - 7036				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7057 - 7079				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		8502		PERF. 7341		- 8164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497		PERF. 8113 - 8171	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415		PERF. 7956 - 8107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH		8377		PERF. 7978 - 8120	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	

CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH		8500		PERF. 8034 - 8168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH		10352		PERF. 5210 - 5964	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N		-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N		-0-	
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	120	1	N	3			945
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	305	2	N	2			947
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	305	1	N	32			979
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			979
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			979
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			979

ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207801		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928				
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-		16
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-		16
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-		16
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-		16
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-		16
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT		16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	396	2	N	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-		-0-
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	204	2	N	-0-		-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	204	2	N	-0-		-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
A. LEAL GU		WELL #:		2	RRCID ->	169379	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8582 - 8598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID ->	128562	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7622 - 7694	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586 - 7604	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	130 1	95 2	N	-0-				52
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 1	11 2	N	-0-				52
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 1	11 2	N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				52

HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 - 7706	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	N	-0-				44
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-				44
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-				44
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	353 1	213 2	N	-0-				44
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	353 1	213 2	N	-0-				44
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 - 5458	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	490	-0-	-223	-0-	105	1	366	3	Y	17			33
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	131	1	390	3	Y	12			45
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	517	3	Y	18	42	1	21
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	108	1	315	3	Y	18			39
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	155	1	495	3	Y	13			52
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	161	1	411	3	Y	21	57	1	16
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867					
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	171	1	603	3	Y	12			53
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	590	3	Y	18			71
07	992 N	603	-0-	-389	-0-	153	1	437	3	Y	12	66	1	17
08	775 N	441	-0-	-334	-0-	107	1	319	3	Y	14			31
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	183	1	612	3	Y	19			50
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	221	1	550	3	Y	40	59	1	31
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516					
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-			17
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-			17
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	4			21
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-			21
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-			21
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	N	-0-	3	6	18

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	441	3	N	-0-		-0-
06	540 N	326	-0-	-214	-0-	-0-		18	1	308	3	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	374	3	N	-0-		-0-
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-		24	1	383	3	N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	392	3	N	-0-		-0-
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-		25	1	309	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719						
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-		2196	3	30	9	Y	27		34
06	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	-0-		2113	3	41	9	Y	37	60	1
07	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	-0-		2164	3	28	9	Y	25	20	1
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	-0-		2144	3	30	9	Y	27	32	1
09	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	-0-		2059	3	37	9	Y	34	31	1
10	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-		2057	3	29	9	Y	26	31	1

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296						
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3	1	9	Y	1		2
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-		97	3	2	9	Y	2	3	1
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		75	3	1	9	Y	1	1	1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3	1	9	Y	1	1	1
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-		77	3	1	9	Y	1	1	1
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3	1	9	Y	1	1	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930						
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	-0-		24	1	407	3	N	-0-		94
06	720 N	276	-0-	-444	-0-	-0-		15	1	260	3	N	1		95
								1	9						
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	835	3	N	1		96
								1	9						
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	917	3	N	-0-		96
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	888	3	N	-0-		96
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	839	3	N	-0-		96

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312						
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	-0-		32	1	535	3	Y	-0-		-0-
06	720 N	434	-0-	-286	-0-	-0-		26	1	408	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	364	-0-	-287	-0-	-0-		21	1	343	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	371	-0-	-187	-0-	-0-		24	1	347	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	-0-		16	1	256	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-		16	1	248	3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	961 N	812	-0-	-149	-0-			45	1	767	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	784	-0-	-146	-0-			47	1	737	3	Y	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-			52	1	855	3	Y	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-			59	1	861	3	Y	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-			50	1	773	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	569	-0-	-330	-0-			35	1	534	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415							
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-			18	1	310	3	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-			28	1	475	3	N	8			8
								9	9							
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-			6	1	104	3	N	-0-			8
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-			9	1	133	3	N	4			12
								4	9							
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-			7	1	103	3	N	1			13
								1	9							
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-			25	1	309	3	N	9			22
								10	9							

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256							
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1156	3	14	9	Y	13			19
06	750 N	682	-0-	-68	-0-			670	3	12	9	Y	11	23	1	7
07	651 N	497	-0-	-154	-0-			490	3	7	9	Y	6	6	1	7
08	651 N	354	-0-	-297	-0-			348	3	6	9	Y	5	7	1	5
09	630 N	213	-0-	-417	-0-			209	3	4	9	Y	4	4	1	5
10	496 N	289	-0-	-207	-0-			285	3	4	9	Y	4	4	1	5

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553							
05	6727 X	6593	-0-	-134	-0-			6505	3	88	9	Y	80			96
06	6510 X	6299	-0-	-211	-0-			6174	3	125	9	Y	114	178	1	32
07	6789 X	6545	-0-	-244	-0-			6461	3	84	9	Y	76	62	1	46
08	6789 X	6298	-0-	-491	-0-			6210	3	88	9	Y	80	95	1	31
09	6570 X	6218	-0-	-352	-0-			6105	3	113	9	Y	103	95	1	39
*10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-			6636	3	95	9	Y	86	99	1	26

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642							
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-			2400	3	33	9	Y	30			34
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-			2591	3	56	9	Y	51	73	1	12
07	3007 X	2145	-0-	-862	-0-			2116	3	29	9	Y	26	22	1	16
08	2759 X	2554	-0-	-205	-0-			2518	3	36	9	Y	33	38	1	11
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-			3045	3	57	9	Y	52	46	1	17
*10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-			2781	3	40	9	Y	36	43	1	10

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	192 1	3264 3	Y	-0-	-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	234 1	3642 3	Y	-0-	-0-
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	232 1	3799 3	Y	-0-	-0-
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	254 1	3726 3	Y	-0-	-0-
09	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	218 1	3386 3	Y	-0-	-0-
*10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	244 1	3723 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226		
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	91 1	1545 3	Y	20	21
						22 9				
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	73 1	1129 3	Y	17	33 1
						19 9				5
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1	696 3	Y	8	8 1
						9 9				5
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	72 1	1048 3	Y	13	15 1
						14 9				3
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1	972 3	Y	16	15 1
						18 9				4
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50 1	761 3	Y	10	13 1
						11 9				1

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100		
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		Y	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243		
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894 3	12 9	Y	11	12
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	830 3	17 9	Y	15	24 1
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	768 3	10 9	Y	9	8 1
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	895 3	12 9	Y	11	13 1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	898 3	17 9	Y	15	14 1
*10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	918 3	13 9	Y	12	14 1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988		
05	26784 X	4748	-0-	-22036	-0-	4684 3	64 9	Y	58	72
06	17010 X	5284	-0-	-11726	-0-	5174 3	110 9	Y	100	148 1
07	5859 X	4731	-0-	-1128	-0-	4670 3	61 9	Y	55	47 1
08	5859 X	4147	-0-	-1712	-0-	4090 3	57 9	Y	52	66 1
09	5370 X	3546	-0-	-1824	-0-	3481 3	65 9	Y	59	57 1
10	5456 X	3141	-0-	-2315	-0-	3097 3	44 9	Y	40	50 1

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
05	2500 N	1795	-0-	-705	6017	100 1	1695 3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2114	-0-	-886	5131	128 1	1986 3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1799	-0-	-1301	3830	103 1	1696 3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1542	-0-	-1558	2272	99 1	1443 3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1645	-0-	-1355	917	99 1	1546 3	Y	-0-	-0-
*10	2825 N	1908	-0-	-917	-0-	118 1	1790 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		18	1	253	3	N	34			71
							37	9							
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		19	1	235	3	N	2			73
							2	9							

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182						
05	2139 X	1704	-0-	-435	-0-		1704	3		Y	-0-				-0-
06	1860 X	1644	-0-	-216	-0-		1644	3		Y	-0-				-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3		Y	-0-				-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3		Y	-0-				-0-
09	1650 N	1605	-0-	-45	-0-		1605	3		Y	-0-				-0-
10	1736 N	1628	-0-	-108	-0-		1628	3		Y	-0-				-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484						
05	93 X	54	-0-	-39	-0-		54	3		Y	-0-				3
06	90 X	13	-0-	-77	-0-		13	3		Y	-0-	2	1		1
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3185	3	40	9	Y	36	21	1	16
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3255	3	43	9	Y	39	41	1	14
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		2290	3	40	9	Y	36	36	1	14
*10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		1816	3	24	9	Y	22	29	1	7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226						
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	233	3	Y	-0-			3
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		15	1	233	3	Y	7	6	1	4
							8	9							
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-		15	1	239	3	Y	3	2	1	5
							3	9							
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-		15	1	219	3	Y	3	3	1	5
							3	9							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-		13	1	208	3	Y	3	3	1	5
							3	9							
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		12	1	185	3	Y	2	3	1	4
							2	9							

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418						
05	5518 X	4314	-0-	-1204	-0-		239	1	4075	3	Y	-0-			-0-
06	5340 X	1077	-0-	-4263	-0-		65	1	1012	3	Y	-0-			-0-
07	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-		374	1	6135	3	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5396	-0-	-29	-0-		345	1	5051	3	Y	-0-			-0-
09	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		292	1	4540	3	Y	-0-			-0-
10	5766 X	4960	-0-	-806	-0-		305	1	4655	3	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	16 1	267 3	N	10			110
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11 9	265 3	N	21	61 1		70
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	23 9	315 3	N	3			73
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	3 9	158 3	N	-0-			73
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	10 1	232 3	N	5			78
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	16 1	206 3	N	39			117
						43 9						

 BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

05	2325 X	2283	-0-	-42	-0-	1346 3	937 9	Y	852			1010
06	2250 X	1836	-0-	-414	-0-	1177 3	659 9	Y	599	1311 1		298
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	978 3	787 9	Y	715	713 1		300
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	783 3	987 9	Y	897	950 1		247
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	976 3	629 9	Y	572	570 1		249
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1025 3	816 9	Y	742	746 1		245

 BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

05	496 N	449	-0-	-47	-0-	25 1	424 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	26 1	396 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	24 1	396 3	Y	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	26 1	387 3	Y	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	26 1	392 3	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

05	5766 X	5678	-0-	-88	-0-	5600 3	78 9	Y	71			80
06	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	5123 3	106 9	Y	96	153 1		23
07	5735 X	5525	-0-	-210	-0-	5452 3	73 9	Y	66	53 1		36
08	5673 X	5110	-0-	-563	-0-	5036 3	74 9	Y	67	80 1		23
09	5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4121 3	79 9	Y	72	70 1		25
10	5673 X	4412	-0-	-1261	-0-	4348 3	64 9	Y	58	68 1		15

 BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

05	T. A.	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1147	-0-	-279	-0-	63	1	1071	3	Y	12		17
						13	9						
06	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	67	1	1044	3	Y	20	30 1	7
						22	9						
07	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	68	1	1115	3	Y	13	10 1	10
						14	9						
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	3	Y	23	23 1	10
						25	9						
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	156	1	2428	3	Y	39	33 1	16
						43	9						
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	3	Y	21	27 1	10
						23	9						

 BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5		5
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	404	3	8	9	Y	7	11 1	1
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	430	3	6	9	Y	5	4 1	2
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	409	3	6	9	Y	5	6 1	1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7	7 1	1
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472	3	7	9	Y	6	7 1	-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-		-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-		-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	297	1	5049	3	Y	-0-		-0-
06	5040 X	4457	-0-	-583	-0-	269	1	4188	3	Y	-0-		-0-
07	5456 X	5392	-0-	-64	-0-	310	1	5082	3	Y	-0-		-0-
08	5456 X	4647	-0-	-809	-0-	297	1	4350	3	Y	-0-		-0-
09	5280 X	4704	-0-	-576	-0-	285	1	4419	3	Y	-0-		-0-
10	5394 X	4833	-0-	-561	-0-	298	1	4535	3	Y	-0-		-0-

 EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	60	1	1021	3	N	13		30
						14	9						
06	1050 N	921	-0-	-129	-0-	51	1	868	3	N	2		32
						2	9						
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	59	1	953	3	N	1		33
						1	9						
08	1085 N	902	-0-	-183	-0-	54	1	848	3	N	-0-		33
09	930 N	783	-0-	-147	-0-	51	1	732	3	N	-0-		33
10	1023 N	831	-0-	-192	-0-	61	1	760	3	N	9		42
						10	9						

 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

05	620 N	561	-0-	-59	-0-	31	1	530	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	23	1	353	3	Y	-0-		-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	-0-		-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	412	-0-	-270	-0-	25	1	387	3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N		-0-			20
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 3	N		-0-			20
07		217 N	53	-0-	-164	-0-	3 1	50 3	N		-0-			20
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	N		-0-			20
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N		-0-			20
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N		-0-			20

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742						
05		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5068 3	69 9	Y		63			73
06		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4730 3	89 9	Y		81	134 1		20
07		6014 X	5371	-0-	-643	-0-	5303 3	68 9	Y		62	49 1		33
08		6014 X	5473	-0-	-541	-0-	5398 3	75 9	Y		68	79 1		22
09		5460 X	5267	-0-	-193	-0-	5173 3	94 9	Y		85	79 1		28
10		5363 X	5148	-0-	-215	-0-	5078 3	70 9	Y		64	77 1		15

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503						
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	219 1	1024 3	Y		122	39 1		176
							134 9							
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	233 1	1039 3	Y		-0-	151 1		25
07		1643 N	1272	-0-	-371	-0-	230 1	1042 3	Y		-0-	23 1		2
08		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	217 1	963 3	Y		-0-	2 1		-0-
09		1260 N	1055	-0-	-205	-0-	201 1	854 3	Y		-0-			-0-
10		1271 N	1062	-0-	-209	-0-	205 1	857 3	Y		-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435						
05		1860 N	1716	-0-	-144	-0-	95 1	1606 3	N		14			111
							15 9							
06		1770 N	1621	-0-	-149	-0-	90 1	1529 3	N		2			113
							2 9							
07		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	94 1	1536 3	N		-0-			113
08		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	93 1	1466 3	N		5			118
							6 9							
09		1620 N	1421	-0-	-199	-0-	92 1	1315 3	N		13	112 1		19
							14 9							
10		1643 N	1357	-0-	-286	-0-	100 1	1255 3	N		2			21
							2 9							

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	75 1	2	1266 3	N	2	59
06	1350 N	869	-0-	-481	-0-	2 9 48 1	4	817 3	N	4	63
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	4 9 50 1		811 3	N	-0-	63
08	1333 N	783	-0-	-550	-0-	47 1	3	733 3	N	3	66
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	3 9 52 1	8	744 3	N	59 1	15
*10	868 N	733	-0-	-135	-0-	9 9 54 1		679 3	N	-0- 3 6	12

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	200 1	1	933 3	Y	1	4
06	1350 N	939	-0-	-411	-0-	1 9 172 1		767 3	Y	-0- 1 1	3
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	226 1		1026 3	Y	-0- 3 1	-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	204 1		906 3	Y	-0-	-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	252 1		1073 3	Y	-0-	-0-
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	275 1		1150 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1	1 9	Y	1	1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1	1 9	Y	1	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1	1 9	Y	1	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			Y	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	37 3	1	1 9	Y	1	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	44 3	1	1 9	Y	1	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491		
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	189 1	1	881 3	Y	1	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1 9 152 1		682 3	Y	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	154 1		696 3	Y	-0-	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	163 1		727 3	Y	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	157 1		671 3	Y	-0-	-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	167 1		698 3	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458		
05	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	130 1	10	2200 3	N	10	65
06	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	11 9 122 1		2078 3	N	-0-	65
07	2356 N	2238	-0-	-118	-0-	128 1	19	2089 3	N	19	84
08	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	21 9 127 1		1993 3	N	10	94
09	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	11 9 126 1		1805 3	N	12	106
10	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	13 9 137 1		1724 3	N	-0-	106

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	22 1	101 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	15 1	69 3	Y	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	24 1	107 3	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29 1	127 3	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25 1	104 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	22 1	90 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338		
05	4495 X	4295	-0-	-200	-0-	27 2	4249 3	Y	17	33
06	4350 X	4132	-0-	-218	-0-	19 9	9 9	Y	8	41
*07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	4123 3	56 2	Y	25	36
*08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	28 9	3750 3	Y	30 1	36
*09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	61 2	4145 3	Y	-0-	36
*10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	56 2	4224 3	Y	-0-	36
						49 2	3796 3	Y	-0-	36

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380		
05	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	98 2	15639 3	Y	16	32
06	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	18 9	3 3	Y	-0-	32
*07	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	15184 3	215 2	Y	15	27
*08	14787 X	13099	-0-	-1688	-0-	17 9	14724 3	Y	20 1	27
*09	14310 X	12776	-0-	-1534	-0-	189 2	12910 3	Y	-0-	27
10	14787 X	12478	-0-	-2309	-0-	169 2	12607 3	Y	-0-	27
						160 2	12318 3	Y	-0-	27

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558		
05	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	138 1	2343 3	Y	-0-	-0-
06	2430 N	2205	-0-	-225	-0-	133 1	2072 3	Y	-0-	-0-
07	2697 N	2218	-0-	-479	-0-	127 1	2091 3	Y	-0-	-0-
08	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	149 1	2177 3	Y	-0-	-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	151 1	2341 3	Y	-0-	-0-
10	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	129 1	1964 3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508		
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	17 9	Y	-0-	-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382 2	3 9	Y	15	15
07	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	1225 2	58 9	Y	3	7
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1201 2	54 9	Y	53	60
09	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	1154 2	13 9	Y	49	70
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234 2	39 1	Y	12	43
							39 1	Y	39 1	43

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358		
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	25 1	423 3	N	-0-	39
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 3	N	-0-	39
07	465 N	245	-0-	-220	-0-	14 1	231 3	N	-0-	39
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	11 1	175 3	N	3	42
09	420 N	161	-0-	-259	-0-	3 9	10 1	N	-0-	42
10	248 N	155	-0-	-93	-0-	10 1	151 3	N	-0-	42
						12 1	143 3	N	-0-	42

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	584 3	8 9 Y	7	7		7
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516 3	10 9 Y	9	15 1		1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615 3	8 9 Y	7	6 1		2
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675 3	10 9 Y	9	10 1		1
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	583 3	11 9 Y	10	9 1		2
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523 3	8 9 Y	7	8 1		1

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22 1	379 3 N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3 N	14			14
						15 9					
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	514 3 N	-0-			14
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 3 N	-0-			14
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	63 1	907 3 N	-0-			14
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46 1	584 3 N	-0-			14

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

05	T. A.	83	-0-	83	203	83 3		Y	-0-		-0-
06	2578 X	2375	-0-	-203	-0-	30 2	2345 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	6088	-0-	2988	2988	6088 3		Y	-0-		-0-
08	3100 N	5408	-0-	2308	5296	5408 3		Y	-0-		-0-
09	3000 N	4936	-0-	1936	7232	4936 3		Y	-0-		-0-
*10	12001 X	4769	-0-	-7232	-0-	4769 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1117 3	15 9 Y	14			16
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1144 3	21 9 Y	19	31 1		4
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1001 3	12 9 Y	11	10 1		5
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1007 3	13 9 Y	12	15 1		2
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	988 3	18 9 Y	16	15 1		3
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1001 3	13 9 Y	12	14 1		1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 3	4 9 Y	4			7
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	264 3	4 9 Y	4	7 1		4
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	269 3	3 9 Y	3	3 1		4
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	269 3	3 9 Y	3	4 1		3
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	249 3	4 9 Y	4	4 1		3
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	248 3	3 9 Y	3	4 1		2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	13	1	218	3	N	1			51
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-			51
*07	248 N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-			51
*08	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	221	3	N	1			52
*09	240 N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	N	-0-			52
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	2			54
						2	9							

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966					
05	T. A.	11	-0-	11	220	11	2			Y	-0-			-0-
06	301 X	81	-0-	-220	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259					
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8			58
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1514	2	122	9	Y	111			169
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-	80	1	89
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			89
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1			90
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1324	2	39	9	Y	35			125

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440					
05	3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3845	3	53	9	Y	48			52
06	3960 X	3674	-0-	-286	-0-	3604	3	70	9	Y	64	103	1	13
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3752	3	47	9	Y	43	35	1	21
08	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	3673	3	51	9	Y	46	55	1	12
09	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	3446	3	63	9	Y	57	53	1	16
10	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	3637	3	51	9	Y	46	54	1	8

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900					
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
06	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
07	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
*10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580					
05	3100 N	5319	-0-	2219	2219	5319	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	4234	-0-	1234	3453	4234	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4530	-0-	1430	4883	4483	2	47	9	N	43	43	1	-0-
08	8911 X	4028	-0-	-4883	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
*10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	3274	-0-	3274	3274	3274 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	Y	-0-		-0-
06	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3	Y	-0-		-0-
07	868 N	736	-0-	-132	-0-	736 3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830 3	Y	-0-		-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3	Y	-0-		-0-
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	Y	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
05	6665 X	5969	-0-	-696	-0-	5959 2	10 9 Y	9		59
06	6450 X	5825	-0-	-625	-0-	5692 2	133 9 Y	121		180
07	6355 X	5627	-0-	-728	-0-	5627 2	Y	-0-	85 1	95
08	6355 X	5456	-0-	-899	-0-	5456 2	Y	-0-		95
09	5820 X	5070	-0-	-750	-0-	5068 2	2 9 Y	2		97
10	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5337 2	42 9 Y	38		135

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862 3	Y	-0-		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	Y	-0-		-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-		-0-
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	805 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3	Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
05	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172 2	Y	-0-		-0-
06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12218 2	6 9 Y	5		5
07	17484 X	11369	-0-	-6115	-0-	11369 2	Y	-0-	3 1	2
08	15872 X	10562	-0-	-5310	-0-	10562 2	Y	-0-		2
09	13530 X	8596	-0-	-4934	-0-	8596 2	Y	-0-		2
10	12617 X	8222	-0-	-4395	-0-	8220 2	2 9 Y	2		4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	93 1	1578 3	Y	-0-	-0-		
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	99 1	1543 3	Y	-0-	-0-		
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	97 1	1595 3	Y	-0-	-0-		
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	108 1	1582 3	Y	-0-	-0-		
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	98 1	1521 3	Y	-0-	-0-		
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101 1	1545 3	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	27 1	466 3	Y	-0-	-0-		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	455 3	Y	-0-	-0-		
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	Y	-0-	-0-		
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	Y	-0-	-0-		
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	44 1	682 3	Y	-0-	-0-		
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	54 1	829 3	Y	-0-	-0-		

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1091 2	90 9	Y	82			114
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1060 2	15 9	Y	14			128
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1048 2	3 9	Y	3	80 1		51
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1025 2	59 9	Y	54			105
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	947 2	55 9	Y	50	53 1		102
10	1054 N	971	-0-	-83	-0-	959 2	12 9	Y	11	53 1		60

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	195 1	3316 3	Y	41			56
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	210 1	3266 3	Y	60	92 1		24
07	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	185 1	3037 3	Y	35	30 1		29
08	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	190 1	2782 3	Y	35	43 1		21
09	3450 X	2676	-0-	-774	-0-	159 1	2472 3	Y	41	39 1		23
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	186 1	2839 3	Y	36	41 1		18

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
05	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	97 1	1642 3	Y	-0-	-0-		
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	121 1	1892 3	Y	-0-	-0-		
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	112 1	1843 3	Y	-0-	-0-		
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	113 1	1653 3	Y	-0-	-0-		
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101 1	1576 3	Y	-0-	-0-		
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	100 1	1529 3	Y	-0-	-0-		

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-			-0-
06	77 X	-0-	-0-	-77	-0-			Y	14			14
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	3	11 1		6
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 2	59 9	Y	54			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	38 1		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	40 1		42

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8516 - 8521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1297	2	89	9	Y	81	111
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	Y	14	125
07	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1094	2	3	9	Y	3	48
08	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1187	2	59	9	Y	54	102
09	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1043	2	55	9	Y	50	99
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	2	12	9	Y	11	57

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8606 - 8754		
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-	49
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	N	-0-	49
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	49
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-	49
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-	49
*10	217 N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	3	N	-0-	47

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8026 - 8037		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8660 - 8680		
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	148	1	2504	3	N	2	67
						2	9					
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	3	N	-0-	67
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	3	N	-0-	67
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	3	N	4	71
						4	9					
09	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	147	1	2097	3	N	3	74
						3	9					
*10	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	164	1	2061	3	N	-0-	72

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8956 - 8972		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-	95
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-	95
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	3	N	-0-	95
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	12	1	194	3	N	5	100
						6	9					
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	3	N	-0-	100
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	194	3	N	4	104
						4	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	18
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1	19
						1	9					
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	2	21
						2	9					
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	2	23
						2	9					
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	4	27
						4	9					
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	27

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-	102
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	2	104
						2	9					
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-	104
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-	104
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	1	105
						1	9					
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	4	109
						4	9					

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-	43
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	43
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	43
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-	43
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	43
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-	43

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1 79 3	N	-0-		62
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1 298 3	N	-0-		62
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1 167 3	N	-0-		62
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1 135 3	N	-0-		62
09	330 N	147	-0-	-183	-0-	10	1 137 3	N	-0-		62
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1 106 3	N	5		67
						6	9				

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		32
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-		32
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-		32
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		32
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		32
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1 127 3	N	1		33
						1	9				

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854			
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22	1 368 3	N	288		512
						317	9				
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	16	1 280 3	N	218	559 1	171
						240	9				
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	20	1 321 3	N	262	184 1	249
						288	9				
08	682 N	385	-0-	-297	-0-	16	1 248 3	N	110	278 1	81
						121	9				
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	12	1 165 3	N	255	164 1	172
						281	9				
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	11	1 137 3	N	235	185 1	222
						259	9				

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468			
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		100
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1 110 3	N	-0-		100
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1 63 3	N	-0-		100
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1 48 3	N	-0-		100
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1 78 3	N	-0-		100
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	100	1 1254 3	N	32		132
						35	9				

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390			
05	961 N	848	-0-	-113	-0-	47	1 791 3	Y	9		12
						10	9				
06	1140 N	935	-0-	-205	-0-	55	1 861 3	Y	17	24 1	5
						19	9				
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54	1 891 3	Y	10	8 1	7
						11	9				
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	57	1 831 3	Y	11	13 1	5
						12	9				
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	45	1 706 3	Y	12	11 1	6
						13	9				
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	55	1 833 3	Y	10	12 1	4
						11	9				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	
05	775 N	432	-0-	-343	-0-		24 1	408 3	N	-0-		24
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-		47 1	803 3	N	-0-		24
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-		52 1	841 3	N	-0-		24
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-		49 1	767 3	N	61		85
							67 9					
09	840 N	658	-0-	-182	-0-		43 1	614 3	N	1		86
							1 9					
10	899 N	533	-0-	-366	-0-		39 1	490 3	N	4		90
							4 9					

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854			
05	682 N	609	-0-	-73	-0-		34 1	575 3	N	-0-		65
06	630 N	575	-0-	-55	-0-		32 1	543 3	N	-0-		65
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		38 1	616 3	N	-0-		65
08	620 N	602	-0-	-18	-0-		36 1	566 3	N	-0-		65
09	570 N	381	-0-	-189	-0-		24 1	346 3	N	10		75
							11 9					
10	651 N	452	-0-	-199	-0-		33 1	419 3	N	-0-		75

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		123 1	2073 3	N	13		125
							14 9					
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		114 1	1942 3	N	17		142
							19 9					
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		90 1	1474 3	N	6		148
							7 9					
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		96 1	1504 3	N	10		158
							11 9					
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		114 1	1630 3	N	9		167
							10 9					
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		95 1	1195 3	N	11		178
							12 9					

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		1
06	36 X	12	-0-	-24	-0-		9 2	3 9	Y	3		4
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		Y	-0-	2 1	2
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		Y	-0-		2
09	12 N	6	-0-	-6	-0-		6 2		Y	-0-		2
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		6 2	3 9	Y	3		5

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800			
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		93 1	1570 3	N	5		112
							6 9					
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-		69 1	1171 3	N	11		123
							12 9					
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-		70 1	1138 3	N	12		135
							13 9					
08	1333 N	1091	-0-	-242	-0-		65 1	1023 3	N	3		138
							3 9					
09	1260 N	716	-0-	-544	-0-		47 1	667 3	N	2		140
							2 9					
10	1209 N	216	-0-	-993	-0-		16 1	198 3	N	2		142
							2 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	31	1	521	3	N	3	15
						3	9					
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	18	1	301	3	N	2	17
						2	9					
07	496 N	347	-0-	-149	-0-	19	1	316	3	N	11	28
						12	9					
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	22	1	347	3	N	4	32
						4	9					
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	5	37
						6	9					
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	24	1	298	3	N	8	45
						9	9					

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023			
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	N	-0-	35
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-	35
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-	35
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-	35
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-	35
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-	35

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	3	N	-0-	13
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2481	3	N	-0-	13
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	150	1	2453	3	N	-0-	13
*08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	128	1	2015	3	N	-0-	13
*09	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	157	1	2244	3	N	-0-	13
10	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	174	1	2192	3	N	2	15
						2	9					

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	61
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	2	63
						2	9					
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	63
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-	63
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-	63
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	3	N	-0-	63

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
05	2356 N	2081	-0-	-275	-0-	115	1	1947	3	N	17	50
						19	9					
06	2280 N	1894	-0-	-386	-0-	105	1	1785	3	N	4	52
						4	9				2	1
07	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	114	1	1856	3	N	6	58
						7	9					
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	3	N	131	100
						144	9				89	1
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	2252	3	N	14	94
						15	9				20	1
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	139	1	1744	3	N	1	95
						1	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-	36
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	1	1	25	3	N	2	38
						2	9					
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	10	48
						11	9					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-	48
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	48
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	41
											7	6

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
05	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	159	1	2696	3	Y	-0-	-0-
06	2820 X	2766	-0-	-54	-0-	167	1	2599	3	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	153	1	2517	3	Y	-0-	-0-
08	2852 X	1955	-0-	-897	-0-	125	1	1830	3	Y	-0-	-0-
09	2760 X	2526	-0-	-234	-0-	153	1	2373	3	Y	-0-	-0-
10	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	159	1	2424	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
05	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1738	3	24	9	Y	22	22
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1606	3	32	9	Y	29	4
07	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1653	3	22	9	Y	20	8
08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1614	3	23	9	Y	21	4
09	1650 N	1517	-0-	-133	-0-	1489	3	28	9	Y	25	5
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	3	25	9	Y	23	2

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	3	N	22	72
						24	9					
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	160	1	2720	3	N	23	95
						25	9					
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	152	1	2478	3	N	-0-	95
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2239	3	N	2	97
						2	9					
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	3	N	22	119
						24	9					
*10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	3	N	16	135
						18	9					

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-	-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	589 N	355	-0-	-234	-0-	19	1	317	3	N	17	75
						19	9					
*06	720 N	324	-0-	-396	-0-	18	1	306	3	N	-0-	75
*07	899 N	32	-0-	-867	-0-	2	1	30	3	N	-0-	75
*08	372 N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	3	N	-0-	75
*09	330 N	67	-0-	-263	-0-	4	1	63	3	N	-0-	75
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	75

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12	16
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	Y	15	5
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	7
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	Y	12	5
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	3	28	9	Y	25	9
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	3	17	9	Y	15	5

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	65	1	1091	3	N	-0-	94
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	60	1	1014	3	N	-0-	94
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	3	N	31	125
						34	9					
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	3	N	4	129
						4	9					
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	1009	3	N	-0-	129
10	1271 N	972	-0-	-299	-0-	71	1	895	3	N	5	134
						6	9					

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	3	N	-0-	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	3	N	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	3	N	-0-	-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	861	3	N	-0-	-0-
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	3	N	17	119
						19	9					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	3	N	18	137
						20	9					
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	3	N	17	154
						19	9					
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	91	1	1421	3	N	8	162
						9	9					
*09	570 N	230	-0-	-340	-0-	15	1	215	3	N	-0-	162
10	589 N	118	-0-	-471	-0-	9	1	106	3	N	3	165
						3	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	10	1	177	3	N	-0-	36
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-	36
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-	36
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	6	42
						7	9					
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	162	3	N	6	48
						7	9					
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	14	1	173	3	N	-0-	48

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	83
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	83
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-	83
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-	83
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	83
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	83

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219				
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034				
05	4774 X	4492	-0-	-282	-0-	249	1	4243	3	Y	-0-	-0-
06	4680 X	3553	-0-	-1127	-0-	214	1	3339	3	Y	-0-	-0-
07	4836 X	3981	-0-	-855	-0-	229	1	3752	3	Y	-0-	-0-
08	4836 X	3770	-0-	-1066	-0-	241	1	3529	3	Y	-0-	-0-
09	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	238	1	3702	3	Y	-0-	-0-
10	4495 X	3429	-0-	-1066	-0-	211	1	3218	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1227 3	17 9	Y	15			21
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1241 3	25 9	Y	23	35 1		9
07	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1210 3	15 9	Y	14	12 1		11
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1220 3	17 9	Y	15	18 1		8
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1112 3	20 9	Y	18	17 1		9
10	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1014 3	14 9	Y	13	16 1		6

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
05	9424 X	8624	-0-	-800	-0-	8507 3	117 9	Y	106			132
06	9120 X	7809	-0-	-1311	-0-	7649 3	160 9	Y	145	232 1		45
07	9424 X	7821	-0-	-1603	-0-	7716 3	105 9	Y	95	78 1		62
08	9393 X	7510	-0-	-1883	-0-	7401 3	109 9	Y	99	119 1		42
09	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7303 3	141 9	Y	128	119 1		51
10	8618 X	7430	-0-	-1188	-0-	7322 3	108 9	Y	98	116 1		33

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
05	8339 X	8301	-0-	-38	-0-	8189 3	112 9	Y	102			122
06	8070 X	7732	-0-	-338	-0-	7586 3	146 9	Y	133	216 1		39
07	8277 X	6798	-0-	-1479	-0-	6713 3	85 9	Y	77	66 1		50
08	8308 X	7823	-0-	-485	-0-	7716 3	107 9	Y	97	111 1		36
09	8040 X	7704	-0-	-336	-0-	7566 3	138 9	Y	125	115 1		46
10	8308 X	7826	-0-	-482	-0-	7718 3	108 9	Y	98	115 1		29

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	47 1	796 3	Y	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45 1	708 3	Y	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51 1	836 3	Y	-0-			-0-
08	837 N	644	-0-	-193	-0-	41 1	603 3	Y	-0-			-0-
09	750 N	486	-0-	-264	-0-	29 1	457 3	Y	-0-			-0-
10	899 N	482	-0-	-417	-0-	30 1	452 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1631 3	22 9	Y	20			25
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1437 3	28 9	Y	25	42 1		8
07	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1476 3	19 9	Y	17	14 1		11
08	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1534 3	21 9	Y	19	23 1		7
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462 3	26 9	Y	24	22 1		9
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1454 3	20 9	Y	18	22 1		5

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4558 3	64 9	Y	58			69
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4246 3	80 9	Y	73	121 1		21
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4362 3	55 9	Y	50	41 1		30
08	4526 X	4345	-0-	-181	-0-	4286 3	59 9	Y	54	64 1		20
09	4410 X	4187	-0-	-223	-0-	4113 3	74 9	Y	67	63 1		24
10	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	4150 3	57 9	Y	52	62 1		14

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
05	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	109 1	1852 3	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	109 1	1697 3	Y	-0-			-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	105 1	1715 3	Y	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	113 1	1655 3	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	102 1	1578 3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	103 1	1572 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2649	3	37 9	40
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2379	3	47 9	13
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2362	3	31 9	18
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2408	3	36 9	13
09	3000 N	4661	-0-	1661	1661	4575	3	86 9	26
*10	3100 N	4629	-0-	1529	3190	4563	3	66 9	18

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838	
05	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	321	1	5466 3	-0-
06	5700 X	5623	-0-	-77	-0-	339	1	5284 3	-0-
07	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	306	1	5013 3	-0-
08	5890 X	5248	-0-	-642	-0-	335	1	4913 3	-0-
09	5640 X	4717	-0-	-923	-0-	285	1	4432 3	-0-
10	5797 X	4958	-0-	-839	-0-	305	1	4653 3	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6 9	2
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	1

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538	
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-
08	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2	N	-0-
09	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2	N	-0-
*10	3100 N	10845	-0-	7745	-0-	7745	2	N	-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498	
05	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2	N	45
06	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2	N	45
*07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1509	2	80 9	15
*08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2	N	15
*09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2	N	15
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2	N	15

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276	
05	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3641	3	51 9	52
06	4020 X	3544	-0-	-476	-0-	3476	3	68 9	15
07	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	3510	3	44 9	22
08	3906 X	3481	-0-	-425	-0-	3434	3	47 9	14
09	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	3301	3	61 9	18
10	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3156	3	44 9	10

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743	
05	7057 X	3745	-0-	-3312	-0-	208	1	3537 3	-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102 3	-0-
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	199	1	3263 3	-0-
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	212	1	3102 3	-0-
09	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	159	1	2472 3	-0-
10	3038 X	1983	-0-	-1055	-0-	122	1	1861 3	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	227 1	3864 3	Y	48			54
						53 9						
06	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	110 1	1713 3	Y	17	63 1		8
						19 9						
07	4216 X	1956	-0-	-2260	-0-	111 1	1822 3	Y	21	19 1		10
						23 9						
08	4216 X	1919	-0-	-2297	-0-	121 1	1773 3	Y	23	27 1		6
						25 9						
09	4020 X	1932	-0-	-2088	-0-	115 1	1784 3	Y	30	28 1		8
						33 9						
10	4154 X	1958	-0-	-2196	-0-	119 1	1814 3	Y	23	27 1		4
						25 9						

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	Y	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	7 1	108 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
05	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	188 1	3195 3	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3267	-0-	-273	-0-	197 1	3070 3	Y	-0-			-0-
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	195 1	3206 3	Y	-0-			-0-
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	217 1	3183 3	Y	-0-			-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	201 1	3114 3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	200 1	3051 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2173 3	31 9	Y	28			29
06	2220 N	1788	-0-	-432	-0-	1753 3	35 9	Y	32	55 1		6
07	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1811 3	24 9	Y	22	18 1		10
08	2201 N	1680	-0-	-521	-0-	1656 3	24 9	Y	22	27 1		5
09	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	1627 3	31 9	Y	28	26 1		7
10	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	1610 3	23 9	Y	21	26 1		2

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
05	2356 N	1986	-0-	-370	-0-	1985 2	1 9	N	1			22
06	2280 N	1881	-0-	-399	-0-	1875 2	6 9	N	5			27
07	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1841 2		N	-0-	13 1		14
08	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1889 2		N	-0-			14
09	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683 2		N	-0-			14
10	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1727 2	2 9	N	2			16

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 3	Y	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	121 1	2049 3	Y	26			31
						29 9						
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	126 1	1961 3	Y	35	56 1		10
						39 9						
07	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	122 1	2006 3	Y	23	19 1		14
						25 9						
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	140 1	2053 3	Y	26	31 1		9
						29 9						
09	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	125 1	1937 3	Y	32	30 1		11
						35 9						
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	129 1	1966 3	Y	25	29 1		7
						28 9						

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	110 1	1862 3	Y	-0-			-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	177 1	2757 3	Y	-0-			-0-
07	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	115 1	1887 3	Y	-0-			-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	121 1	1769 3	Y	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	135 1	2097 3	Y	-0-			-0-
*10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	174 1	2656 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	169 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	12 1	190 3	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-			-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	901 3	12 9	Y	11			13
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	865 3	17 9	Y	15	24 1		4
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	864 3	11 9	Y	10	8 1		6
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849 3	11 9	Y	10	13 1		3
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	851 3	15 9	Y	14	12 1		5
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	808 3	11 9	Y	10	12 1		3

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3075 3	43 9	Y	39			46
06	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2710 3	54 9	Y	49	81 1		14
07	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2742 3	36 9	Y	33	27 1		20
08	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	2695 3	39 9	Y	35	42 1		13
09	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2863 3	54 9	Y	49	44 1		18
10	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2725 3	39 9	Y	35	42 1		11

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	2 9	Y	2			4
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	151 3	3 9	Y	3	4 1		3
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	Y	2	2 1		3
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	162 3	2 9	Y	2	2 1		3
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	142 3	2 9	Y	2	2 1		3
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	135 3	2 9	Y	2	2 1		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	21	1	442	3	N	1				22
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	17	1	429	3	N	1	1	1		22
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1		21
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	15	1	420	3	N	1	1	1		21
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	15	1	387	3	N	1	2	1		20
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	171	169	1		22
						188	9								
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636						
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	316	2	86	9	N	78				78
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-				78
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-				78
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-				78
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-				78
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				78
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736						
KILLAM, R. "1860"		3													
05	6727 X	6309	-0-	-418	-0-	6259	2	50	9	Y	45				201
06	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5694	2	35	9	Y	32				233
07	6727 X	5501	-0-	-1226	-0-	5476	2	25	9	Y	23				256
08	6727 X	5095	-0-	-1632	-0-	5041	2	54	9	Y	49	92	1		213
09	6120 X	4820	-0-	-1300	-0-	4775	2	45	9	Y	41	178	1		76
10	6324 X	5125	-0-	-1199	-0-	5083	2	42	9	Y	38	80	1		34
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066						
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2678	2	30	9	Y	27				27
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2399	2	22	9	Y	20				47
07	3069 X	1859	-0-	-1210	-0-	1846	2	13	9	Y	12				59
08	3069 X	813	-0-	-2256	-0-	801	2	12	9	Y	11	21	1		49
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	34	1		15
10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	2394	2	30	9	Y	27	30	1		12
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532						
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1300	2	28	9	Y	25					48
06	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1185	2	22	9	Y	20					68
07	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	1087	2	14	9	Y	13					81
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	989	2	32	9	Y	29					110
09	1200	N	844	-0-	-356	-0-	835	2	9	9	Y	8	103	1			15
10	1116	N	839	-0-	-277	-0-	817	2	22	9	Y	20					35

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4741	2	47	9	Y	43					124
06	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4715	2	39	9	Y	35					159
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4612	2	28	9	Y	25					184
08	5239	X	4292	-0-	-947	-0-	4233	2	59	9	Y	54	71	1			167
09	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	3892	2	48	9	Y	44	148	1			63
10	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	3970	2	44	9	Y	40	72	1			31

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4784	-0-	4784	4784	4784	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2146	-0-	2146	6930	2146	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1209	-0-	1209	8139	1209	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	666	-0-	666	8805	666	2			Y	-0-					-0-
*10	8904	X	99	-0-	-8805	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

05	14B2	EXT	748	-0-	748	2203	748	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	411	-0-	411	2614	411	2			Y	-0-					-0-
07	2810	N	196	-0-	-2614	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	1295	-0-	1295	14317	1295 2		Y	-0-	-0-
06	15613 X	1296	-0-	-14317	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
07	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	1920 2		Y	-0-	-0-
08	2232 X	1708	-0-	-524	-0-	1708 2		Y	-0-	-0-
09	2160 X	1339	-0-	-821	-0-	1339 2		Y	-0-	-0-
10	1922 X	1337	-0-	-585	-0-	1337 2		Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453	
05	465 N	39	-0-	-426	-0-	39 1		N	-0-	-0-			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-	-0-			
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32 1	573 2	N	-0-	-0-			
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	N	-0-	-0-			
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-	-0-			
10	465 N	185	-0-	-280	-0-	10 1	175 2	N	-0-	-0-			

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656		
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	245 1	2151 2	Y	-0-	-0-
06	2430 N	2178	-0-	-252	-0-	216 1	1962 2	Y	-0-	-0-
07	2170 N	795	-0-	-1375	-0-	88 1	707 2	Y	-0-	-0-
08	2387 N	2112	-0-	-275	-0-	248 1	1864 2	Y	-0-	-0-
09	2190 N	1643	-0-	-547	-0-	197 1	1446 2	Y	-0-	-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	126 1	1006 2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794		
05	589 N	36	-0-	-553	-0-	36 1		N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 1		N	-0-	-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	700 2	N	-0-	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37 1	667 2	N	-0-	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	468 2	N	-0-	-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	29 1	524 2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214		
05	3069 X	150	-0-	-2919	-0-	150 1		N	-0-	4
06	2970 X	129	-0-	-2841	-0-	129 1		N	-0-	4
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	151 1	2714 2	N	-0-	4
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	151 1	2716 2	N	-0-	4
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	146 1	2559 2	N	-0-	4
10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	142 1	2588 2	N	-0-	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946		
05	341 N	18	-0-	-323	-0-	18 1		N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 1		N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	15 1	276 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304																	
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	125	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	125	1	997	2	Y	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846																	
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	135	1	1570	2	N	32	143
						35	9					
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	N	32	175
						35	9					
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1567	2	N	33	208
						36	9					
08	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	125	1	1291	2	N	12	42
						13	9			178	1	
09	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	125	1	1381	2	N	28	70
						31	9					
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1644	2	N	29	99
						32	9					

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-	-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
08	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

05	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	600	1	1020	3	N	14	14
						15	9					
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	600	1	1318	3	N	1	15
						1	9					
07	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	600	1	941	3	N	1	16
						1	9					
08	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	600	1	813	3	N	5	21
						6	9					
09	1920 N	1211	-0-	-709	-0-	600	1	611	3	N	-0-	21
10	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	600	1	728	3	N	1	22
						1	9					

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	19	2	N	-0-	5
						5	3					
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	-0-	5
						3	3					
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-	5
						2	3					
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-	5
						53	3					
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-	5
						54	3					
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-	5
						36	3					

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	9816	-0-	9816	9816	9612	2	204	9	N	185	170	1		15

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G"		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		WELL #: 7ST		RRCID -> 252738		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 236536		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG, FRANK		WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		//CONT.//		07387 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995											
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11980 - 11992				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.11412 - 11430			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10	RRCID ->	214739	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	13439	PERF.11728 - 11754			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)				07387 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COX, MARTIN REGAN				185995										
ARMSTRONG "258"		WELL #:		1	RRCID ->	172772	COMPL. DATE	11/16/1987	TOTAL DEPTH	14795	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		2	RRCID ->	137532	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	16005	PERF.11952 - 11967			
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	303	1	1057	2	N	-0-		-0-
06	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	193	1	841	2	N	-0-		-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	314	1	982	2	N	-0-		-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	268	1	906	2	N	-0-		-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	276	1	821	2	N	-0-		-0-
10	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	330	1	734	2	N	-0-		-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #:		1	RRCID ->	181510	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12793 - 12821			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COX, MARTIN REGAN 185995															
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223															

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250															

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

05	3921		3619	-0-	-302	-0-	807	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	6634		4922	-0-	-1712	-0-	917	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	3563		3440	-0-	-123	-0-	833	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	3405		3361	-0-	-44	-0-	768	1	2593	2	N	-0-					-0-
09	3210		2726	-0-	-484	-0-	686	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	3317		2635	-0-	-682	-0-	817	1	1818	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

05	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	373	3	Y	3					10
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	3	7	1			6
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	41	1	367	3	Y	6					12
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	29	1	246	3	Y	2	7	1			7
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	Y	12	6	1			13
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	1					14

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

05	806	N	588	-0-	-218	-0-	51	1	531	3	Y	5					16
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	10	1			10
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	9					19
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	5	12	1			12
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	12	11	1			13
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	3					16

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	104 1	1072 3	Y	11			32
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110 1	982 3	Y	8	21 1		19
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	121 1	1085 3	Y	15			34
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	116 1	1057 3	Y	10	21 1		23
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	110 1	1088 3	Y	20	20 1		23
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	114 1	1055 3	Y	4			27

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	66 1	708 3	Y	8			15
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50 1	574 3	Y	4	7 1		12
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	713 3	Y	6	7 1		11
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	58 1	733 3	Y	9	7 1		13
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60 1	722 3	Y	4	7 1		10
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	51 1	639 3	Y	9	9 1		10

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

05	310 X	186	-0-	-124	-0-	16 1	169 3	Y	1			5
06	300 X	218	-0-	-82	-0-	20 1	197 3	Y	1	3 1		3
07	403 X	146	-0-	-257	-0-	14 1	131 3	Y	1			4
08	403 X	204	-0-	-199	-0-	23 1	179 3	Y	2	3 1		3
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	25 1	256 3	Y	-0-	3 1		-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	757 3	N	-0-		3
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56 1	751 3	N	-0-		3
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 3	N	-0-		3
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60 1	769 3	N	9		12
						10 9					
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50 1	650 3	N	-0-		12
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61 1	721 3	N	10		22
						11 9					

 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	69 3	Y	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	Y	-0-		-0-

 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	80 1	1025 3	Y	-0-		-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	99 1	1340 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	92 1	1164 3	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	79 1	1016 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	75 1	970 3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	83 1	986 3	Y	-0-		-0-

 HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	773 3	Y	-0-		6
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	54 1	736 3	Y	-0-		6
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60 1	770 3	Y	-0-		6
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	58 1	744 3	Y	-0-		6
09	780 N	650	-0-	-130	-0-	47 1	601 3	Y	2		8
						2 9					
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	55 1	652 3	Y	3		11
						3 9					

 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

05	868 N	806	-0-	-62	-0-	101 1	688 3	Y	15		21
						17 9					
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	65 1	703 3	Y	5	18 1	8
						6 9					
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	69 1	989 3	Y	9		17
						10 9					
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	121 1	1822 3	Y	19		36
						21 9					
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	113 1	1631 3	Y	2		38
						2 9					
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95 1	1383 3	Y	4		42
						4 9					

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	543	1	3668	3	Y	10		50
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	3	Y	3	38 1	15
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	287	1	4144	3	Y	5		20
08	4216 X	4134	-0-	-82	-0-	256	1	3872	3	Y	5		25
09	4230 X	3757	-0-	-473	-0-	244	1	3510	3	Y	3		28
10	DLQ G-10	3355	-0-	3355	3355	215	1	3129	3	Y	10		38

 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	138	1	1764	3	Y	-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	15	15 1	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	3	Y	-0-		-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	31	1	366	3	Y	-0-		-0-

 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24 1	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	10		10

 LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

05	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	311	1	2103	3	Y	-0-		4
06	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	201	1	2194	3	Y	-0-		4
07	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	155	1	2233	3	Y	-0-		4
08	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	145	1	2194	3	Y	5		9
09	2400 X	2171	-0-	-229	-0-	141	1	2026	3	Y	4		13
*10	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	153	1	2224	3	Y	-0-	9 6	4

 HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	3	Y	-0-		10
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	47	1	510	3	Y	-0-	10 1	-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	123	-0-	-218	-0-	8	1	115	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	294	-0-	-276	-0-	19	1	275	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	162	-0-	-272	-0-	10	1	151	3	Y	1		1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	158 1	1066 3	Y	-0-	4
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	97 1	1054 3	Y	-0-	4
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	71 1	1031 3	Y	-0-	4
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	64 1	957 3	Y	-0-	4
09	1140 N	956	-0-	-184	-0-	62 1	893 3	Y	1	5
						1 9				
*10	1116 N	969	-0-	-147	-0-	63 1	906 3	Y	-0-	3 6 2

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 3	Y	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	23 1	294 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	24 1	315 3	Y	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	13 1	156 3	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	169 1	1142 3	Y	-0-	10
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	93 1	1011 3	Y	-0-	3
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73 1	1060 3	Y	-0-	3
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	88 1	1325 3	Y	-0-	3
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	98 1	1404 3	Y	1	4
						1 9				
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	1169 3	Y	4	8
						4 9				

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	43 1	287 3	Y	-0-	8
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	300 3	Y	-0-	3
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	Y	-0-	3
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	Y	-0-	3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	Y	-0-	3
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	17 1	241 3	Y	1	4
						1 9				

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	243 1	687 2	Y	-0-	-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	237 1	834 2	Y	-0-	-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	167 1	643 2	Y	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	288 1	861 2	Y	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	255 1	775 2	Y	-0-	-0-
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	258 1	720 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54 1	360 3	N	-0-	17	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	383 3	N	42	27 1	32
						46 9					
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	N	57	45 1	44
						63 9					
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	385 3	N	55	61 1	38
						61 9					
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	N	39	36 1	41
						43 9					
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	N	60	77 1	24
						66 9					

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
05	1116 N	935	-0-	-181	-0-	120 1	809 3	Y	5	68 1	6
						6 9					
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	100 1	1088 3	Y	4		10
						4 9					
07	1023 N	797	-0-	-226	-0-	51 1	745 3	Y	1		11
						1 9					
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	63 1	953 3	Y	3		14
						3 9					
09	1200 N	946	-0-	-254	-0-	61 1	884 3	Y	1		15
						1 9					
*10	DLQ G-10	914	-0-	914	914	59 1	855 3	Y	-0-	6 6	9

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659			
05	2201 X	1520	-0-	-681	-0-	196 1	1324 3	Y	-0-		2
06	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	163 1	1776 3	Y	-0-		2
07	1891 X	1764	-0-	-127	-0-	114 1	1650 3	Y	-0-		2
08	1860 X	1802	-0-	-58	-0-	112 1	1690 3	Y	-0-		2
09	1950 X	1814	-0-	-136	-0-	118 1	1693 3	Y	3		5
						3 9					
*10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	121 1	1764 3	Y	-0-	5 6	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	182	1	1225	3	Y	2		57
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10		67
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	23	43 1	47
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	41	1	626	3	Y	18	27 1	38
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	Y	15		53
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	8	50 1	11

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	15	11 1	4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	3	1	39	3	Y	4		8

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138				
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	130	1	879	3	Y	6	24 1	1
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-		1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-		1
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-		1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-		1
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-	1 6	-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030				
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	998	-0-	998	998	78	1	920	3	Y	-0-		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238				
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	26 1	3
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	10	1	103	3	Y	5		8
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1		9
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1		10
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-		10
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	1	1 6	10

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198								
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	113	1	768	3	Y	-0-				9
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	-0-				9
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	3	Y	-0-				9
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	3	Y	-0-				9
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	Y	-0-				9
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1163	3	Y	-0-				9

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	3933	-0-	3933	3933	330	1	3592	3	Y	10				10
07	14B2	EXT	12074	-0-	12074	16007	781	1	11269	3	Y	22	16	1		16
08	14B2	EXT	12548	-0-	12548	28555	779	1	11749	3	Y	18	9	1		25
09	14B2	EXT	10938	-0-	10938	39493	709	1	10214	3	Y	14				39
*10	49919	X	10426	-0-	-39493	-0-	671	1	9746	3	Y	8	40	1		7

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291								
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-				16
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				16
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-	16	1		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-				-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	63	3	Y	2				2
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	67	3	Y	2				4

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	821	-0-	-109	-0-	106 1	714 3	Y	-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	1 9	718 3	Y	2
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2 9	906 3	Y	2
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 1	995 3	Y	3
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	66 1	962 3	Y	3
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1 9	982 3	Y	3
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29 1	378 3	Y	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	384 3	Y	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 3	Y	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3	Y	-0-
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	16 1	183 3	Y	-0-
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078	
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE		N/A	
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	853 3	Y	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58 1	789 3	Y	-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	61 1	786 3	Y	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62 1	790 3	Y	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	695 3	Y	-0-
10	837 N	430	-0-	-407	-0-	33 1	397 3	Y	-0-
ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE		N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	3	Y	-0-	64 1	5
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-		5
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	3	Y	15		20
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	17	9						
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	144	1	2172	3	Y	25		45
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	28	9						
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1872	3	Y	20		65
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	22	9						
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1936	3	Y	6	65 1	6
						7	9						
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688					
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	85	1	578	3	Y	-0-	64 1	8
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-		8
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	14		22
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15	9						
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	25		47
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	9						
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	21		68
10	DLQ G-10	488	-0-	488	488	23	9						
10	DLQ G-10	488	-0-	488	488	31	1	450	3	Y	6	65 1	9
						7	9						
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502					
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-		28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		28
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-		28
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		28
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		28
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-		28
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669					
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	21	1	199	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	23	1	221	3	Y	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	Y	-0-		-0-
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	160 3	N	5		20
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	6 9	9 1	N	-0-		20
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	8 1	120 3	N	-0-		20
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 3	N	-0-		20
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	N	-0-		20
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 3	N	-0-		20

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	42 1	422 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	49 1	480 3	Y	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48 1	472 3	Y	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44 1	472 3	Y	-0-		-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	43 1	484 3	Y	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54 1	484 3	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274 1	1851 3	Y	-0-		19
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	168 1	1833 3	Y	1		20
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1 9	144 1	Y	1		21
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1 9	130 1	Y	1		22
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1 9	112 1	Y	3		25
10	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	3 9	124 1	Y	-0-		25

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	213	1	1436	3	Y	-0-			34
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	124	1	1349	3	Y	5	33	1	6
						6	9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1726	3	Y	-0-			6
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	3	Y	-0-	6	1	-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	123	1	1778	3	Y	-0-			-0-
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	99	1	1437	3	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405					
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	141	1	953	3	Y	-0-			29
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	955	3	Y	7	28	1	8
						8	9							
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	Y	-0-			8
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	3	Y	-0-	8	1	-0-
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	63	1	912	3	Y	-0-			-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	68	1	993	3	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379					
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	197	1	2520	3	Y	-0-			69
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	3	Y	15			84
						17	9							
07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	218	1	2771	3	Y	25			109
						28	9							
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	Y	13			122
						14	9							
09	3000 N	3215	-0-	215	215	228	1	2976	3	Y	10			132
						11	9							
10	DLQ G-10	2975	-0-	2975	3190	231	1	2727	3	Y	15			147
						17	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	386 1	2611 3	Y	5			28
06	3210 X	2397	-0-	-813	-0-	201 1	2190 3	Y	5			33
07	3317 X	2599	-0-	-718	-0-	168 1	2425 3	Y	5	19 1		19
08	3317 X	2274	-0-	-1043	-0-	141 1	2127 3	Y	5	14 1		10
09	3120 X	2674	-0-	-446	-0-	173 1	2500 3	Y	1			11
*10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	161 1	2349 3	Y	1			12

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	26 1	176 3	Y	1	16 1		2
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	18 1	192 3	Y	1			3
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	Y	-0-			3
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	Y	1			4
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	Y	-0-			4
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	Y	-0-	2 6		2

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	42 1	284 3	Y	-0-			31
06	660 N	165	-0-	-495	-0-	14 1	151 3	Y	-0-			31
07	372 N	126	-0-	-246	-0-	8 1	118 3	Y	-0-	31 1		-0-
08	341 N	119	-0-	-222	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	9 1	130 3	Y	2			2
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	107 3	Y	2			4

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	74 1 28 9	947 3	Y	25			70
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 1 65 9	988 3	Y	59	102 1		27
07	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	78 1 21 9	997 3	Y	19			46
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	68 1 30 9	863 3	Y	27			73
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	63 1 69 9	822 3	Y	63	97 1		39
10	DLQ G-10	940	-0-	940	940	71 1 30 9	839 3	Y	27			66

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	194 1 6 9	2479 3	Y	5			40
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	182 1 92 9	2453 3	Y	84	104 1		20
07	2728 X	2684	-0-	-44	-0-	194 1 11 9	2479 3	Y	10			30
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	203 1 11 9	2587 3	Y	10			40
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	196 1 24 9	2539 3	Y	22			62
*10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	208 1 22 9	2460 3	Y	20			82

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	46 1	589 3	Y	-0-			-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	38 1	508 3	Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	662 3	Y	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50 1	644 3	Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45 1 48 9	585 3	Y	44	32 1		12
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	52 1 22 9	618 3	Y	20			32

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	149	1	1622	3	N	43	27 1	16
						47	9						
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	3	N	57	45 1	28
						63	9						
08	2263 N	1349	-0-	-914	-0-	80	1	1207	3	N	56	61 1	23
						62	9						
09	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	99	1	1434	3	N	40	36 1	27
						44	9						
10	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	136	1	1985	3	N	60	77 1	10
						66	9						

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	42	1	279	3	Y	-0-	29 1	-0-
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	35	1	379	3	Y	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	3	Y	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	4		4
						4	9						
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	4		8
						4	9						

CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	89	-0-	-407	-0-	3	1	22	3	N	58	93 1	144
						64	9						
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	N	42	171 1	15
						46	9						
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	57	45 1	27
						63	9						
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	55	61 1	21
						61	9						
09	660 N	369	-0-	-291	-0-	21	1	304	3	N	40	36 1	25
						44	9						
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	21	1	296	3	N	60	77 1	8
						66	9						

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	1	29 1	7
						1	9						
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	4		11
						4	9						
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1		12
						1	9						
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1		13
						1	9						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-		13
						9	1	137	3	Y	1	2 6	12
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1						
						1	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	N	150	25	1	267
						165	9							
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	N	44	236	1	75
						48	9							
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	60	53	1	82
						66	9							
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	59	65	1	76
						65	9							
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	3	N	47	37	1	86
						52	9							
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	N	60	133	1	13
						66	9							

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1037	3	Y	10	33	1	40
						11	9							
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	-0-			40
						64	1	928	3	Y	8			48
						9	9							
08	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62	1	940	3	Y	5			53
						6	9							
09	1020 N	942	-0-	-78	-0-	61	1	878	3	Y	3			56
						3	9							
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	70	1	1013	3	Y	3			59
						3	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	3	Y	-0-			-0-
						114	1	1534	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	123	1	1573	3	Y	-0-			-0-
						124	1	1587	3	Y	-0-			-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	121	1	1581	3	Y	-0-			-0-
						121	1	1581	3	Y	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	131	1	1549	3	Y	-0-			-0-
						131	1	1549	3	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-									

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	177	1	1192	3	N	21	64	1	110
						23	9							
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1202	3	N	50	89	1	71
						55	9							
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1250	3	N	62	66	1	67
						68	9							
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	3	N	58	71	1	54
						64	9							
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1214	3	N	48	38	1	64
						53	9							
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	3	N	64	78	1	50
						70	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	323	1	2182	3	N	-0-		116
06	2550 N	2520	-0-	-30	-0-	211	1	2300	3	N	8	104 1	20
07	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	155	1	2241	3	N	5		25
08	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	148	1	2234	3	N	9		34
09	2520 N	2273	-0-	-247	-0-	147	1	2119	3	N	6		40
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	150	1	2182	3	N	5		45

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338					
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	292	1	1969	3	N	18		80
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	192	1	2094	3	N	5		85
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	3	N	24		109
08	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	138	1	2078	3	N	15		124
09	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	135	1	1943	3	N	13		137
*10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1979	3	N	13	123 1	27

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106					
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198					
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	35	1	137	3	Y	40		105
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	14	1	177	3	Y	35	62 1	78
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	3	1	111	3	Y	38	59 1	57
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	9	106	3	Y	139	58 1	138
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	153	9	695	3	Y	133		271
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	Y	89	136 1	224

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	44	1	171	3	N	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	N	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-	-0-
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	22	1	452	3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
05	T. A.	1462	-0-	1462	2569	299	1	1163	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1387	-0-	1387	3956	97	1	1290	3	Y	-0-	-0-
07	5329 X	1373	-0-	-3956	-0-	45	1	1328	3	Y	-0-	-0-
08	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	Y	-0-	-0-
09	1380 N	774	-0-	-606	-0-	41	1	733	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1329	-0-	1329	1329	61	1	1268	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206			
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	347	1	1349	3	N	16	58
						18	9					
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	85	1	1123	3	N	7	65
						8	9					
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	N	12	77
						13	9					
08	1705 N	1379	-0-	-326	-0-	65	1	1305	3	N	8	85
						9	9					
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	3	N	17	102
						19	9					
10	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	58	1	1205	3	N	1	103
						1	9					

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	4

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	3 1	4	24 3	Y	4	33
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	75	291 3	Y	89 1	19
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	83 9	15	129 3	Y		34
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	21	100 3	Y		55
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	17 9	7	97 3	Y	47 1	15
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	6	177 3	Y		21
						23 9					
						7 1					
						8 9					
						15 1					
						7 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068		
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		-0-		Y		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		Y		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	76 1	11	1800 2	N		26
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	12 9	-0-	3190 2	N		26
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	134 1	3	3062 2	N		29
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	170 1	-0-	3092 2	N		29
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	3 9	-0-	2801 2	N		29
*10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	172 1	2	2991 2	N		31
						160 1					
						164 1					
						2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	5 1	127 2	N	-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 2	N	-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	6 1	104 2	N	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	N	-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862	
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	247 1	1785 2	N	5
06	1740 X	1695	-0-	-45	-0-	217 1	1475 2	N	3
07	2542 X	1253	-0-	-1289	-0-	206 1	1047 2	N	-0-
08	2542 X	1247	-0-	-1295	-0-	200 1	1046 2	N	1
09	2460 X	545	-0-	-1915	-0-	96 1	449 2	N	-0-
10	2046 X	818	-0-	-1228	-0-	150 1	668 2	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414	
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	436 1	3148 2	N	7
06	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	426 1	2891 2	N	5
07	3596 X	2780	-0-	-816	-0-	458 1	2322 2	N	-0-
08	3596 X	2837	-0-	-759	-0-	453 1	2374 2	N	9
09	3480 X	2712	-0-	-768	-0-	476 1	2223 2	N	12
10	3596 X	2410	-0-	-1186	-0-	441 1	1966 2	N	3

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924	
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	230 1	1663 2	N	5
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	225 1	1527 2	N	3
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	238 1	1205 2	N	-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	241 1	1262 2	N	8
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	261 1	1221 2	N	11
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	261 1	1166 2	N	2

BIG COWBOY (LOBO 1)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
STANFORD, P. H.												
07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
916954												
WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		2697 N	2473	-0-	-224	-0-	636 1	1837 2	Y	-0-	96	
06		2430 N	2075	-0-	-355	-0-	579 1	1496 2	Y	-0-	96	
07		2294 N	1609	-0-	-685	-0-	397 1	1212 2	Y	-0-	96	
08		2480 N	1404	-0-	-1076	-0-	370 1	1034 2	Y	-0-	96	
09		2070 N	1604	-0-	-466	-0-	452 1	1152 2	Y	-0-	96	
*10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	466 1	1567 2	Y	-0-	96	

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012												
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	31 1	89 2	Y	-0-	57	
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	33 1	85 2	Y	-0-	57	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	26 1	79 2	Y	-0-	57	
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	21 1	59 2	Y	-0-	57	
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	29 1	74 2	Y	-0-	57	
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	27 1	89 2	Y	-0-	57	

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075												
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	N	-0-	-0-	

BIG COWBOY (WILCOX 6000)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
916954												
WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016												
05		3100 N	3302	-0-	202	202	228 1	3072 2	N	2	3	
							2 9					
06		3000 N	3053	-0-	53	255	219 1	2833 2	N	1 1	3	
							1 9					
07		3100 N	2969	-0-	-131	124	214 1	2754 2	N	1 2 1	2	
							1 9					
08		2967 X	2843	-0-	-124	-0-	228 1	2613 2	N	2 1 1	3	
							2 9					
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	198 1	2121 2	N	7 2 1	8	
							8 9					
*10		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	170 1	2254 2	N	6 5 1	9	
							7 9					

BIG COWBOY (WILCOX 6200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EL GATO												
07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)			07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
SAN FERNANDO			WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE			WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY			WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOZANO			WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144				
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"			WELL #: 1											
05	T. A.	1098	-0-	1098	2584	113	1	984	2	Y	1	1	1	-0-
06	T. A.	1261	-0-	1261	3845	133	1	1126	2	Y	2			2
07	T. A.	1568	-0-	1568	5413	153	1	1415	2	Y	-0-			2
08	T. A.	1935	-0-	1935	7348	202	1	1733	2	Y	-0-			2
09	T. A.	1486	-0-	1486	8834	169	1	1317	2	Y	-0-			2
*10	10289 X	1455	-0-	-8834	-0-	162	1	1293	2	Y	-0-			2

RAMON, BELIA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677				
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-	51	1	8
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	33	1	278	2	N	4			12
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-			12
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	2	N	-0-			12
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	36	1	285	2	N	-0-			12
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	36	1	287	2	N	-0-			12

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237906	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6450 - 6479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		23	RRCID ->	289545	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6144 - 6158	
05	0	19023	-0-	19023	746721	19023	2		N	-0-	1 1	7
06	0	17920	-0-	17920	764641	17920	2		N	-0-		7
07	782831 X	18190	-0-	-764641	-0-	18190	2		N	-0-		7
08	18941 X	17654	-0-	-1287	-0-	17654	2		N	-0-		7
09	18330 X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2		N	-0-		7
10	18941 X	16157	-0-	-2784	-0-	16154	2	3 9	N	3		10

RAMON A		WELL #:		1	RRCID ->	290029	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6460 - 6657	
05	0	57	-0-	57	502	57	2		N	-0-		-0-
06	0	92	-0-	92	594	92	2		N	-0-		-0-
07	0	163	-0-	163	757	163	2		N	-0-		-0-
*08	971 X	214	-0-	-757	-0-	214	2		N	-0-		-0-
*09	240 X	162	-0-	-78	-0-	162	2		N	-0-		-0-
*10	248 X	28	-0-	-220	-0-	28	2		N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 7594	
ALEXANDER "A"				1								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		WELL #:		07948 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:		1	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8091 - 9142	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7983 - 8983	
GONZALES, HORACIO				1								
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-		-0-
06	3240 X	2854	-0-	-386	-0-	2853	2	1 9	N	1		1
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-		1
08	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2		N	-0-		1
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2 9	N	2		3
10	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	3274	2	2 9	N	2		5

BIG MAC (8260)		//CONT.// 07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	983	-0-	-164	-0-	101 1	882 2	N	-0-	-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	127 1	1076 2	N	-0-	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	82 1	763 2	N	-0-	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	105 1	903 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	116 1	905 2	N	-0-	-0-
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	112 1	896 2	N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316		
05	4619 X	4291	-0-	-328	-0-	386 1	3905 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	379 1	3767 2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	368 1	3500 2	N	-0-	-0-
08	4433 X	4097	-0-	-336	-0-	300 1	3797 2	N	-0-	-0-
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	395 1	4083 2	N	-0-	-0-
10	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	359 1	3529 2	N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691		
05	434 N	37	-0-	-397	-0-	37 2		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	78 1	893 2	N	-0-	-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	7 1	855 2	N	-0-	-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670		
05	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	1952	-0-	-298	-0-	1952 2		N	-0-	-0-
07	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	124 1	2088 2	N	-0-	-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	136 1	1558 2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1534	-0-	-416	-0-	1534 2		N	-0-	-0-
*10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	18 1	2245 2	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 192605	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510	- 11770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID -> 196080	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505	- 11650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID -> 197558	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401	- 12701	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	50	-0-	50	50	4 1	46 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	263	-0-	263	313	263 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313			N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 198435	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553	- 12088	
05	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126 2		N	-0-		-0-
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2		N	-0-		-0-
07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	349 1	5868 2	N	-0-		-0-
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	396 1	4524 2	N	-0-		-0-
*09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
*10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	27 1	3380 2	N	-0-		-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID -> 198436	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895	- 12349	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	408	-0-	408	408	33 1	375 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	176	-0-	176	584	176 2		N	-0-		-0-
*10	684 X	100	-0-	-584	-0-	1 1	99 2	N	-0-		-0-

JOHNSON 2292 "L"		WELL #:		1T	RRCID -> 198437	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 9472	- 12030	
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 2	N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 2	N	-0-		-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		3	RRCID -> 200059	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9517	- 12414	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		1U	RRCID ->	200322	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9593 - 12834				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	126	-0-	126	126	10	1	116	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	90	216	90	2			N	-0-				-0-
*10	339 X	123	-0-	-216	-0-	1	1	122	2	N	-0-				-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	2	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700				
05	8091 X	4599	-0-	-3492	-0-	4599	2			N	-0-				-0-
06	7830 X	4843	-0-	-2987	-0-	4843	2			N	-0-				-0-
07	8091 X	4426	-0-	-3665	-0-	248	1	4178	2	N	-0-				-0-
08	6789 X	5094	-0-	-1695	-0-	410	1	4684	2	N	-0-				-0-
09	4920 X	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			N	-0-				-0-
10	4991 X	4548	-0-	-443	-0-	36	1	4512	2	N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260				
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	59	1	996	2	N	-0-				-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	8	1	987	2	N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8121 - 12523	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	63	-0-	-650	-0-		63 2		N	-0-			-0-
06	450 N	33	-0-	-417	-0-		33 2		N	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-		1 1	13 2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9587 - 11541	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1	83 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	86 2	N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		1 1	93 2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	8106 - 12074	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 2		N	-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837 2		N	-0-			-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		96 1	1618 2	N	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		102 1	1163 2	N	-0-			-0-
09	990 N	776	-0-	-214	-0-		776 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	506	-0-	-517	-0-		4 1	502 2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9512 - 11516	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	9612 - 11261	
05	4061 X	3464	-0-	-597	-0-		3464 2		N	-0-			-0-
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		4135 2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3856	-0-	-298	-0-		216 1	3640 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	3837	-0-	-317	-0-		309 1	3528 2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3789	-0-	-351	-0-		3789 2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3178	-0-	-1100	-0-		25 1	3153 2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9506 - 12200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-		7 1	83 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-		200	110 2	N	-0-			-0-
*10	257 X	57	-0-	-200	-0-		57 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220			
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
07	1922	N	806	-0-	-1116	-0-	45	1	761	2	N	-0-		-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	157	1	1793	2	N	-0-		-0-
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609			
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070			
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-		-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1909	2	N	-0-		-0-
*09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
*10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 9500 - 11949			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF. 9500 - 12685			
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	202	1	3404	2	N	-0-		-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	310	1	3535	2	N	-0-		-0-
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9459 - 11675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2		N	-0-	-0-	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-	
07	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	60	1	1005	2	N	-0-	
08	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	88	1	1011	2	N	-0-	
09	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2		N	-0-	-0-	
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	9	1	1105	2	N	-0-	

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 9337 - 12409	
05	11036 X	8831	-0-	-2205	-0-	8831	2		N	-0-	-0-	
06	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2		N	-0-	-0-	
07	10943 X	10031	-0-	-912	-0-	563	1	9468	2	N	-0-	
08	10850 X	10266	-0-	-584	-0-	827	1	9439	2	N	-0-	
09	11370 X	10385	-0-	-985	-0-	10385	2		N	-0-	-0-	
10	11749 X	10623	-0-	-1126	-0-	84	1	10539	2	N	-0-	

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9374 - 11921	
05	2356 N	2126	-0-	-230	-0-	2126	2		N	-0-	-0-	
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	-0-	
07	2356 N	1981	-0-	-375	-0-	111	1	1870	2	N	-0-	
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	175	1	2003	2	N	-0-	
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-	-0-	
10	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	15	1	1910	2	N	-0-	

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9467 - 12195	
05	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2		N	-0-	62	
06	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2		N	-0-	62	
07	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	847	1	14240	2	N	-0-	
08	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	736	1	8404	2	N	-0-	
*09	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2		N	-0-	-0-	
*10	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	14510	2	N	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9345 - 11645	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9220 - 12418	
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-	-0-	
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-	-0-	
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	223	1	3750	2	N	-0-	
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	345	1	3938	2	N	-0-	
*09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-	-0-	
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	-0-	

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	930	1	152	9	N	138				591
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	366	1	61	9	N	55	163	1		483
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	294	3	44	9	N	40	333	1		190
08	1085 N	559	-0-	-526	-0-	439	3	120	9	N	109				299
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	400	3	39	9	N	35				334
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				302

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV-ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1646	2	43	9	186
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1463	2	30	9	40
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1648	2	37	9	74
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1623	2	35	9	106
09	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	986	2	29	9	132
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					132

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1705 #	46	-0-	-1659	-0-	46	2			183
06	1800 N	103	-0-	-1697	-0-	101	2	2	9	185
07	1891 N	84	-0-	-1807	-0-	83	2	1	9	186
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					186
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					186
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					186

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

DESPAIN		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	129	1	366	2	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	319	1	392	2	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	190	1	385	2	-0-
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	326	1	231	2	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	212	1	338	2	-0-

BRISCOE "D"		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	112	1	318	2	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	187	1	230	2	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	168	1	197	2	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	146	1	295	2	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	250	1	177	2	-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	162	1	259	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8741 - 8930				
05		1482 N	1482	-0-	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	519	1	638	2	Y	1					1
07		2046 N	1003	-0-	-1043	458	1	536	2	Y	8					9
08		1488 N	1032	-0-	-456	340	1	689	2	Y	3	11	1			1
09		1384 N	1384	-0-	-0-	810	1	573	2	Y	1					2
10		992 N	563	-0-	-429	215	1	344	2	Y	4					6
		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9140			PERF. 8760 - 8952				
05		2748 N	2748	-0-	-0-	715	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06		2796 N	2796	-0-	-0-	1253	1	1541	2	Y	2					2
07		2542 N	2523	-0-	-19	1154	1	1351	2	Y	16					18
08		2759 N	1923	-0-	-836	633	1	1282	2	Y	7	22	1			3
09		2790 N	1927	-0-	-863	1128	1	798	2	Y	1					4
10		2511 N	1784	-0-	-727	683	1	1091	2	Y	9					13
		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8141 - 9060				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8783 - 8958				
05		1664 N	1664	-0-	-0-	433	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06		1339 N	1339	-0-	-0-	600	1	738	2	Y	1					1
07		1488 N	674	-0-	-814	306	1	359	2	Y	8					9
08		1488 N	1014	-0-	-474	334	1	677	2	Y	3	11	1			1
09		1350 N	1056	-0-	-294	618	1	437	2	Y	1					2
*10		1021 N	1021	-0-	-0-	391	1	626	2	Y	4					6
		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5794 - 5990				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922							
05	5301 X	3902	-0-	-1399	-0-	1016	1	2886	2	Y	-0-					-0-
06	4650 X	2787	-0-	-1863	-0-	1249	1	1536	2	Y	2					2
07	4960 X	3116	-0-	-1844	-0-	1425	1	1668	2	Y	21					23
08	4960 X	4394	-0-	-566	-0-	1449	1	2936	2	Y	8	28	1			3
09	4800 X	3324	-0-	-1476	-0-	1946	1	1376	2	Y	2					5
10	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	1285	1	2054	2	Y	11					16
BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100							
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	287	1	816	2	Y	-0-					2
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	467	1	574	2	Y	-0-					2
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	506	1	593	2	Y	1					3
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	458	1	927	2	Y	1	2	1			2
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	740	1	523	2	Y	-0-					2
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	476	1	760	2	Y	1					3
BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182							
05	930 N	522	-0-	-408	-0-	136	1	386	2	Y	-0-					11
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	203	1	250	2	Y	-0-					11
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	552	1	646	2	Y	9					20
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	267	1	540	2	Y	3	11	1			12
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	761	1	538	2	Y	1					13
10	1209 N	536	-0-	-673	-0-	205	1	327	2	Y	4					17
BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036							
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	198	1	564	2	Y	-0-					2
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	354	1	435	2	Y	-0-					2
07	868 N	95	-0-	-773	-0-	41	1	48	2	Y	5					7
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	232	1	470	2	Y	2	6	1			3
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	435	1	307	2	Y	-0-					3
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	155	1	248	2	Y	2					5

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	775 N	402	-0-	-373	-0-	105	1	297	2	Y	-0-				-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	284	1	350	2	Y	-0-				-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	309	1	362	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	103	1	209	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	302	-0-	-328	-0-	177	1	125	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	296	-0-	-386	-0-	114	1	182	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

05	1984 X	1566	-0-	-418	-0-	408	1	1158	2	Y	-0-				-0-
06	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	659	1	810	2	Y	3				3
07	1984 X	1230	-0-	-754	-0-	550	1	644	2	Y	33				36
08	1581 N	570	-0-	-1011	-0-	184	1	372	2	Y	13	44	1		5
09	1470 N	947	-0-	-523	-0-	553	1	391	2	Y	3				8
10	1240 N	713	-0-	-527	-0-	267	1	427	2	Y	17				25

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

05	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	438	1	1244	2	Y	-0-				-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	825	1	1015	2	Y	4				4
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	838	1	980	2	Y	37				41
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	782	1	1585	2	Y	15	50	1		6
09	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1064	1	752	2	Y	3				9
10	1860 N	1400	-0-	-460	-0-	531	1	848	2	Y	19				28

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

05	34503 X	5321	-0-	-29182	-0-	1385	1	3936	2	Y	-0-				17
06	7530 X	4161	-0-	-3369	-0-	1866	1	2295	2	Y	-0-				17
07	6262 X	4127	-0-	-2135	-0-	1901	1	2226	2	Y	-0-				17
08	5673 X	4802	-0-	-871	-0-	1587	1	3215	2	Y	-0-				17
09	5160 X	4338	-0-	-822	-0-	2541	1	1797	2	Y	-0-				17
10	5332 X	3778	-0-	-1554	-0-	1454	1	2324	2	Y	-0-				17

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

05	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	3	1	77	2	N	-0-				-0-
06	177 X	97	-0-	-80	-0-	3	1	94	2	N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)			08524 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
A. K. EAST FEE			WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4756 - 4964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, A. K. FEE			WELL #:	33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4632 - 4641			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)			08546 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
EAST, A. K. FEE			WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3982 - 3985			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, ROBERT			WELL #:	1	RRCID ->	184542	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4051 - 4055			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)			08742 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
BRIONES, J.E. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8926 - 8946			

05		899 N	1864	-0-	965 B	-24584	278	1	1586	3	N	-0-			85
06		0 N	1942	-0-	1942 B	-22642	314	1	1628	3	N	-0-			85
07		1209 N	1875	-0-	666 B	-21976	238	1	1637	3	N	-0-			85
08		1209 N	1445	-0-	236 B	-21740	128	1	1317	3	N	-0-			85
09		1170 N	680	-0-	-490 B	-21740	50	1	630	3	N	-0-			85
10		1209 N	1005	-0-	-204 B	-21740	64	1	941	3	N	-0-			85

MARTINEZ, D. S.			WELL #:	7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 - 7670			

05		341 N	982	-0-	641 B	-3762	54	1	928	3	N	-0-			2
06		0 N	550	-0-	550 B	-3212	33	1	517	3	N	-0-			2
07		341 N	744	-0-	403 B	-2809	52	1	692	3	N	-0-			2
08		341 N	963	-0-	622 B	-2187	57	1	906	3	N	-0-			2
09		330 N	935	-0-	605 B	-1582	52	1	883	3	N	-0-			2
10		341 N	493	-0-	152 B	-1430	27	1	466	3	N	-0-			2

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	182 2	Y	-0-		-0-
						37					
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	209 2	Y	-0-		-0-
						41					
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	264 2	Y	-0-		-0-
						45					
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	178 2	Y	-0-		-0-
						29					
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	14	186 2	Y	-0-		-0-
						32					
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	186 2	Y	-0-		-0-
						33					

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	244 2	Y	6		14
						58					
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	16	218 2	Y	16		30
						48					
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	242 2	Y	29		59
						43					
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	12	228 2	Y	26		85
						38					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	277 2	Y	-0-	85 1	-0-
						53					
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	274 2	Y	-0-		-0-
						55					

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	238176	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 9754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358			
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-			-0-
							110	3							
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	391	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			-0-
							61	3							
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
							73	3							
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			-0-
							78	3							

MCASKILL TRI		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464			
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-
							74	3							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-			-0-
							72	3							
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
							61	3							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-			-0-
							61	3							
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
							66	3							
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	335	2	N	-0-			-0-
							66	3							

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010			
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	408	3	26	9	N	24			100
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	3	20	9	N	18			118
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			118
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1271	3	46	9	N	42	75	1	85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

ALTA-HUIZAR		WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072			
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	3	28	9	N	25			58
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	13	9	N	12			70
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	906	3	39	9	N	35			105
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	990	3	58	9	N	53	85	1	73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)																	
BESCO OPERATING, L.P.																	
STATE OF TEXAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	1	12	9	N	11					198
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	1	13	9	N	12	71	1			139
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	1	10	9	N	9					148
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	1	11	9	N	10					158
09		1050 N	665	-0-	-385	-0-	654	1	11	9	N	10					168
10		1054 N	645	-0-	-409	-0-	636	1	9	9	N	8					176

STATE OF TEXAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750)																	
TR OFFSHORE, LLC																	
STATE TRACT 901-S																	
WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630																	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)																	
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC																	
STATE LEASE 74581																	
WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 12730 - 13152																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692																		
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
TR OFFSHORE, LLC 863725																		
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812																		

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100																		

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																		
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																		
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846																		

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																		
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080																		

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748																		
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766																		

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
MURCH, B.L.				WELL #: 6	RRCID -> 148273	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 2860	- 5878						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	3				6
						3	9								
06	660 N	474	-0-	-186	-0-	20	1	448	2	Y	5	5	1		6
						6	9								
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	42	42	1		6
						46	9								
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	28	25	1		9
						31	9								
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	17	14	1		12
						19	9								
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	Y	18	18	1		12
						20	9								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182						
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	1				23
						1	9								
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	739	3	Y	-0-	1	1		22
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	89	1	439	3	Y	2				24
						2	9								
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	Y	2	21	1		5
						2	9								
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	97	1	484	3	Y	14	21	1		17
						15	9								
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				17
BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742						
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	94	1	688	3	Y	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	144	1	709	3	Y	-0-				38
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	150	1	729	3	Y	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2170 X	2119	-0-	-51	-0-	234 1	1708 3	N		161			290
						177 9							
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	308 1	2220 3	N		96	156 1		230
						106 9							
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	299 1	1471 3	N		87			317
						96 9							
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	192 1	934 3	N		14	125 1		223
						15 9							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N		84	125 1		293
						92 9							
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N		NO RPT			293

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N		-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N		-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N		-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N		-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N		-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N		-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	10240 - 10321	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N		-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41 1	425 2	N		-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 2	N		-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	3 1	34 2	N		-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 2	N		-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 10423	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	8451 - 8530	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8232 - 11242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	114 1	1934 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2280 N	2039	-0-	-241	-0-	114 1	1925 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	129 1	2072 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	132 1	2103 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	109 1	1615 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2201 N	1792	-0-	-409	-0-	115 1	1677 2	N	-0-	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	9548 - 9670	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8332 - 8342	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 2	N	-0-	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	8 1	84 2	N	-0-	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 2	N	-0-	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532 - 9550		
05	5983 X	4875	-0-	-1108	-0-	271	1	4604	2	N	-0-			28
06	5790 X	4341	-0-	-1449	-0-	242	1	4099	2	N	-0-			28
07	5983 X	3811	-0-	-2172	-0-	224	1	3587	2	N	-0-			28
08	5983 X	3602	-0-	-2381	-0-	213	1	3389	2	N	-0-			28
09	5670 X	3154	-0-	-2516	-0-	200	1	2954	2	N	-0-			28
10	4867 X	3080	-0-	-1787	-0-	197	1	2883	2	N	-0-			28

USA 1			WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF. 9614 - 9780		
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	58	1	989	2	N	-0-			-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	48	1	815	2	N	-0-			-0-
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	47	1	751	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	893	-0-	-161	-0-	53	1	840	2	N	-0-			-0-
09	870 N	463	-0-	-407	-0-	29	1	434	2	N	-0-			-0-
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	48	1	698	2	N	-0-			-0-

USA 3			WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 8108 - 8120		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-			-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	2	N	-0-			-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	29	1	461	2	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	29	1	464	2	N	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9126 - 9536		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 10062 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8230 - 8245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 8400 - 10006				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350 PERF. N/A				
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47 1	513 2	N	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45 1	475 2	N	-0-			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	35 1	366 2	N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46 1	474 2	N	-0-			-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	34 1	332 2	N	-0-			-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38 1	385 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 8678 - 10594				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270 PERF. 9450 - 11378				
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	275 2	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21 1	216 2	N	-0-			-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	17 1	176 2	N	-0-			-0-
08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31 1	308 2	N	-0-			-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54 1	552 2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571 PERF. 9466 - 10366				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9658 - 12190				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417 PERF. 8777 - 10492				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 11157 - 11660

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	55	1	942	2	N	-0-
06	1140	N	839	-0-	-301	-0-	47	1	792	2	N	-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	52	1	837	2	N	-0-
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	52	1	833	2	N	-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	N	-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9226 - 9968
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	10470 - 10770
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	8532 - 9284
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	238	1	4048	2	N	-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	N	-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	224	1	3583	2	N	-0-
08	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	196	1	3115	2	N	-0-
09	3630	X	3105	-0-	-525	-0-	197	1	2908	2	N	-0-
10	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	222	1	3258	2	N	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180				
05	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	143	1	2432	2	N	-0-				-0-
06	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	147	1	2483	2	N	-0-				-0-
07	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	149	1	2387	2	N	-0-				-0-
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	N	-0-				-0-
09	2670 X	2659	-0-	-11	-0-	168	1	2491	2	N	-0-				-0-
*10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	187	1	2744	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880				
05	8928 X	6675	-0-	-2253	-0-	371	1	6304	2	N	-0-				-0-
06	8040 X	4970	-0-	-3070	-0-	277	1	4693	2	N	-0-				-0-
07	7967 X	4733	-0-	-3234	-0-	278	1	4455	2	N	-0-				-0-
08	7626 X	4243	-0-	-3383	-0-	251	1	3992	2	N	-0-				-0-
09	7260 X	3424	-0-	-3836	-0-	217	1	3207	2	N	-0-				-0-
10	6665 X	3433	-0-	-3232	-0-	219	1	3214	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 11348 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 8566 - 9218	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH 13257	PERF. 8727 - 9744	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 11626 - 11935	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH 12389	PERF. 10082 - 10234	
05		241 N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
06		210 N	190	-0-	-20	190	3	N	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	133	3	N	-0-		-0-
08		248 N	131	-0-	-117	131	3	N	-0-		-0-
09		180 N	106	-0-	-74	106	3	N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3	121	3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH 11509	PERF. 9475 - 18053	
05		56 N	56	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	49	3	N	-0-		-0-
09		60 N	43	-0-	-17	43	3	N	-0-		-0-
10		62 N	42	-0-	-20	42	3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9930 - 10226		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 - 10058		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 10342		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070		
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868		
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9654 - 9840		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	41	1	417	2	N	-0-					-0-
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

05	403 N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-		23 1	252 2	N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		22 1	227 2	N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-		23 1	238 2	N	-0-			-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-		22 1	225 2	N	-0-			-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-		19 1	182 2	N	-0-			-0-
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-		23 1	232 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	148624	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9356 - 9864		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184		
05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		288 1	3134 2	N	-0-			-0-
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		288 1	3017 2	N	-0-			-0-
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		275 1	2889 2	N	-0-			-0-
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		312 1	3191 2	N	-0-			-0-
09		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		317 1	3114 2	N	-0-			-0-
*10		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		290 1	2950 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506		
05		372 N	358	-0-	-14	-0-		30 1	328 2	N	-0-			-0-
06		330 N	249	-0-	-81	-0-		22 1	227 2	N	-0-			-0-
07		341 N	297	-0-	-44	-0-		26 1	271 2	N	-0-			-0-
08		372 N	265	-0-	-107	-0-		24 1	241 2	N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-		29 1	283 2	N	-0-			-0-
*10		329 N	329	-0-	-0-	-0-		29 1	300 2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082		
05		93 X	91	-0-	-2	-0-		5 1	86 2	N	-0-			-0-
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-		5 1	86 2	N	-0-			-0-
07		124 X	102	-0-	-22	-0-		6 1	96 2	N	-0-			-0-
08		93 N	65	-0-	-28	-0-		4 1	61 2	N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		7 1	103 2	N	-0-			-0-
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-		8 1	110 2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875		
05		248 N	188	-0-	-60	-0-		16 1	172 2	N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-		21 1	215 2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-		25 1	267 2	N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-		28 1	283 2	N	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-		21 1	211 2	N	-0-			-0-
10		248 N	189	-0-	-59	-0-		17 1	172 2	N	-0-			-0-

SANDIA 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	-0-	117	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	-0-	127	1	1853	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	N	-0-					-0-
06	390 N	262	-0-	-128	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
08	496 N	327	-0-	-169	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11576 - 11669				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443				
05		930 N	917	-0-	-13	-0-	77	1	840	2	N	-0-				-0-
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	74	1	775	2	N	-0-				-0-
07		899 N	825	-0-	-74	-0-	72	1	753	2	N	-0-				-0-
08		930 N	822	-0-	-108	-0-	73	1	749	2	N	-0-				-0-
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	72	1	710	2	N	-0-				-0-
*10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	76	1	775	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662														
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	-0-		-0-	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-		-0-	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	34	1	345	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	31	1	308	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	12	1	124	2	N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430																	

05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	205	1	2232	2	N	-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	161	1	1688	2	N	-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	2	N	-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	138	1	1357	2	N	-0-
*10	3100	N	4035	-0-	935	935	361	1	3674	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	868 N	828	-0-	-40	-0-		70	1	758	2	N	-0-		-0-
06	840 N	652	-0-	-188	-0-		57	1	595	2	N	-0-		-0-
07	837 N	463	-0-	-374	-0-		40	1	423	2	N	-0-		-0-
08	837 N	401	-0-	-436	-0-		36	1	365	2	N	-0-		-0-
09	660 N	382	-0-	-278	-0-		35	1	347	2	N	-0-		-0-
10	465 N	291	-0-	-174	-0-		26	1	265	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250		
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		165	1	1794	2	N	-0-		-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		148	1	1547	2	N	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		152	1	1595	2	N	-0-		-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		159	1	1631	2	N	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		148	1	1450	2	N	-0-		-0-
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		153	1	1558	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272		
05	589 N	581	-0-	-8	-0-		49	1	532	2	N	-0-		-0-
06	540 N	303	-0-	-237	-0-		26	1	277	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	164	-0-	-859	-0-		14	1	150	2	N	-0-		-0-
08	589 N	187	-0-	-402	-0-		17	1	170	2	N	-0-		-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-		79	1	772	2	N	-0-		-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-		7	1	74	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258 - 10525		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9256 - 9604		
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		94	1	1588	2	N	-0-		-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		107	1	1808	2	N	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		103	1	1644	2	N	-0-		-0-
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		165	1	2617	2	N	-0-		-0-
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		151	1	2235	2	N	-0-		-0-
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		124	1	1812	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ--USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA--USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																	

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	146	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	144	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	152	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	138	1	1359	2	N	-0-					-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA--USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA--USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800																	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422																	

05	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
10	527	N	189	-0-	-338	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2201 N	1705	-0-	-496	-0-	144 1	1561 2	N	-0-	-0-	
06		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	143 1	1502 2	N	-0-	-0-	
07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	226 1	2374 2	N	-0-	-0-	
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	165 1	1686 2	N	-0-	-0-	
09		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	146 1	1435 2	N	-0-	-0-	
10		2201 N	1552	-0-	-649	-0-	139 1	1413 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	91 1	989 2	N	-0-	-0-	
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92 1	962 2	N	-0-	-0-	
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	87 1	910 2	N	-0-	-0-	
08		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	92 1	942 2	N	-0-	-0-	
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	109 1	1067 2	N	-0-	-0-	
*10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	90 1	918 2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-	
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-	-0-	
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10579	- 11284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10853	- 11646		
05	SWR 10	65	-0-	65	-0-	65	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	55	-0-	55	-0-	120	55	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10546	- 11764		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10814	- 12246		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10694	- 10788		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157180	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	13798	PERF.11260	- 11818		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11034	- 11556		
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842												
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	3409	2	N	-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	3291	2	N	-0-
07	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	-0-	277	1	2909	2	N	-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	2	N	-0-
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	-0-	271	1	2655	2	N	-0-
*10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	2952	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488												
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	N	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	N	-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	2	N	-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1066	2	N	-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	843	2	N	-0-
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	932	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146												
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531												
05	3317 X	2687	-0-	-630	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-
06	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	-0-	151	1	2557	2	N	-0-
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3422	2	N	-0-
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	4201	2	N	-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3125	2	N	-0-
*10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3451	2	N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274													
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	2	N	-0-	-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1064	2	N	-0-	-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1771	2	N	-0-	-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	193	1	1979	2	N	-0-	-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1564	2	N	-0-	-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	N	-0-	-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706													
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-	-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-	-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-	-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-	-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-	-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064													
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	2	N	-0-	-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	N	-0-	-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	216	1	2268	2	N	-0-	-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	215	1	2205	2	N	-0-	-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	215	1	2108	2	N	-0-	-0-
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	224	1	2279	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 151327		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 10198				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		107	RRCID -> 151749		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10995 - 11888				
05	8370	X	8275	-0-	-95	-0-	460	1	7815	2	N	-0-				-0-
06	8280	X	5903	-0-	-2377	-0-	330	1	5573	2	N	-0-				-0-
07	8556	X	7913	-0-	-643	-0-	465	1	7448	2	N	-0-				-0-
08	8556	X	6133	-0-	-2423	-0-	363	1	5770	2	N	-0-				-0-
09	8010	X	6674	-0-	-1336	-0-	423	1	6251	2	N	-0-				-0-
10	8277	X	7756	-0-	-521	-0-	496	1	7260	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID -> 152728		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10082 - 10930				
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-				-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-				-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-				-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-				-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	29	1	282	2	N	-0-				-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID -> 153276		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10000 - 12105				
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		304	RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 9192 - 10822				
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-				-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-				-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	N	-0-				-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-				-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-				-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251													
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		546	1	9265	2	N	-0-
06	9210	X	8886	-0-	-324	-0-		496	1	8390	2	N	-0-
07	9703	X	9640	-0-	-63	-0-		566	1	9074	2	N	-0-
08	9796	X	8985	-0-	-811	-0-		532	1	8453	2	N	-0-
09	9480	X	8776	-0-	-704	-0-		556	1	8220	2	N	-0-
10	9796	X	9766	-0-	-30	-0-		624	1	9142	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558													
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-		19	1	321	2	N	-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		17	1	293	2	N	-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-		17	1	274	2	N	-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-		17	1	274	2	N	-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-		14	1	213	2	N	-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-		22	1	319	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772													
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-		23	1	250	2	N	-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-		28	1	289	2	N	-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-		29	1	304	2	N	-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-		32	1	332	2	N	-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-		23	1	221	2	N	-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-		23	1	232	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		105	RRCID -> 161980		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12210 - 12408						
05		889 N		889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
06		570 N		376	-0-	-194	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
07		527 N		525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
08		682 N		388	-0-	-294	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
09		390 N		295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
10		527 N		517	-0-	-10	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184						
05		1829 N		1829	-0-	-0-	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06		1792 N		1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	N	-0-					-0-
07		1773 N		1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	N	-0-					-0-
08		1758 N		1758	-0-	-0-	-0-	104	1	1654	2	N	-0-					-0-
09		1636 N		1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					-0-
*10		1803 N		1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1688	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164039		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10418 - 11638						
05		1581 N		1506	-0-	-75	-0-	127	1	1379	2	N	-0-					-0-
06		1500 N		1476	-0-	-24	-0-	129	1	1347	2	N	-0-					-0-
07		1519 N		1381	-0-	-138	-0-	120	1	1261	2	N	-0-					-0-
08		1519 N		1382	-0-	-137	-0-	123	1	1259	2	N	-0-					-0-
09		1470 N		1379	-0-	-91	-0-	128	1	1251	2	N	-0-					-0-
*10		1462 N		1462	-0-	-0-	-0-	131	1	1331	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164045		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 11904 - 13148						
05		594 N		594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	2	N	-0-					-0-
06		593 N		593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-
07		580 N		580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					-0-
08		619 N		619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	2	N	-0-					-0-
09		570 N		514	-0-	-56	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-
*10		599 N		599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 13040 - 13130						
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164378		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 11714 - 11758						
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 2	N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 2	N	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479		
05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	137 1	2332 2	N		-0-		-0-	
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	137 1	2325 2	N		-0-		-0-	
07	2201 X	1971	-0-	-230	-0-	116 1	1855 2	N		-0-		-0-	
08	2480 X	2282	-0-	-198	-0-	135 1	2147 2	N		-0-		-0-	
09	2460 X	1627	-0-	-833	-0-	103 1	1524 2	N		-0-		-0-	
10	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	155 1	2266 2	N		-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9760 - 10635		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11259 - 11836		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10602 - 10877
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183160	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9093 - 10742
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	111 1	1886 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	85 1	1434 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	91 1	1455 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	100 1	1592 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	78 1	1159 2	N	-0-		-0-
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	116 1	1695 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122 - 11252
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346
05	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	786 1	13353 2	N	-0-		1
06	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	768 1	12996 2	N	-0-		1
07	13609	X	12855	-0-	-754	-0-	755 1	12100 2	N	-0-		1
08	13764	X	13318	-0-	-446	-0-	788 1	12530 2	N	-0-		1
09	13320	X	11484	-0-	-1836	-0-	727 1	10757 2	N	-0-		1
10	13764	X	13759	-0-	-5	-0-	880 1	12879 2	N	-0-		1

USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52 1	564 2	N	-0-		-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57 1	596 2	N	-0-		-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	46 1	482 2	N	-0-		-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56 1	577 2	N	-0-		-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57 1	561 2	N	-0-		-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80 1	813 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530			
05	6758 X	5145	-0-	-1613	-0-	286	1	4859	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	4891	-0-	-1649	-0-	273	1	4618	2	N	-0-			-0-
07	6758 X	5036	-0-	-1722	-0-	296	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	2341	-0-	-3363	-0-	139	1	2202	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	731	-0-	-4789	-0-	46	1	685	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	1211	-0-	-3935	-0-	77	1	1134	2	N	-0-			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372			
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	976	1	10610	2	N	-0-			1
06	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1112	1	11640	2	N	-0-			1
07	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	1107	1	11618	2	N	-0-			1
08	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	1271	1	13012	2	N	-0-			1
09	12750 X	7499	-0-	-5251	-0-	694	1	6805	2	N	-0-			1
*10	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1577	1	16063	2	N	-0-			1
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156			
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628			
05	9703 X	7560	-0-	-2143	-0-	637	1	6923	2	N	-0-			1
06	8220 X	6579	-0-	-1641	-0-	574	1	6005	2	N	-0-			1
07	8494 X	6726	-0-	-1768	-0-	585	1	6141	2	N	-0-			1
08	8060 X	6176	-0-	-1884	-0-	549	1	5627	2	N	-0-			1
09	7320 X	5495	-0-	-1825	-0-	508	1	4987	2	N	-0-			1
10	7564 X	4275	-0-	-3289	-0-	382	1	3893	2	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

05	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	896	1	9741	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	898	1	9398	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9982 X	9258	-0-	-724	-0-	805	1	8453	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10230 X	9065	-0-	-1165	-0-	806	1	8259	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9900 X	7981	-0-	-1919	-0-	738	1	7243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10230 X	8649	-0-	-1581	-0-	773	1	7876	2	N	-0-	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 12272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190 - 11967		
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	41	1	444	2	N	-0-	-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-	-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	31	1	320	2	N	-0-	-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	44	1	447	2	N	-0-	-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	2	N	-0-	-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 12148		
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	363	1	3944	2	N	-0-	-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	390	1	4087	2	N	-0-	-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	449	1	4713	2	N	-0-	-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	464	1	4750	2	N	-0-	-0-
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	460	1	4509	2	N	-0-	-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	402	1	4089	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184		
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	N	-0-	-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	60	1	625	2	N	-0-	-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	72	1	755	2	N	-0-	-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	N	-0-	-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-	-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	150	1	1529	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11686 - 12314		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102		
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	560	1	6086	2	N	-0-	-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	761	1	7966	2	N	-0-	-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	714	1	7490	2	N	-0-	-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	719	1	7363	2	N	-0-	-0-
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	668	1	6551	2	N	-0-	-0-
*10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	711	1	7241	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594								
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	166	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	1261	2	N	-0-					-0-
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1623	2	N	-0-					-0-

STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK		WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020								
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	256	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	254	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	400	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	424	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	358	1	3511	2	N	-0-					-0-
*10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	358	1	3644	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11998 - 12454				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 11920				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13110 - 13148				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13454 - 13468				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12024 - 12286				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11857 - 12090				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846	
05	8060 X	7826	-0-	-234	-0-	435 1	7391 2	N	-0-			-0-
06	8040 X	5678	-0-	-2362	-0-	317 1	5361 2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7175	-0-	-1133	-0-	422 1	6753 2	N	-0-			-0-
08	8308 X	7448	-0-	-860	-0-	441 1	7007 2	N	-0-			-0-
09	7710 X	7081	-0-	-629	-0-	449 1	6632 2	N	-0-			-0-
10	7812 X	7493	-0-	-319	-0-	479 1	7014 2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310	
05	9517 X	8031	-0-	-1486	-0-	447 1	7584 2	N	-0-			1
06	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	581 1	9835 2	N	-0-			1
07	9517 X	6076	-0-	-3441	-0-	357 1	5719 2	N	-0-			1
08	8742 X	8383	-0-	-359	-0-	496 1	7887 2	N	-0-			1
09	10410 X	9967	-0-	-443	-0-	631 1	9336 2	N	-0-			1
*10	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	732 1	10719 2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	673 2	N	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65 1	677 2	N	-0-		-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	59 1	616 2	N	-0-		-0-
08	744 N	529	-0-	-215	-0-	47 1	482 2	N	-0-		-0-
09	750 N	121	-0-	-629	-0-	11 1	110 2	N	-0-		-0-
10	682 N	11	-0-	-671	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	187 1	3175 2	N	-0-		-0-
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	168 1	2850 2	N	-0-		-0-
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	246 1	3946 2	N	-0-		-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	273 1	4338 2	N	-0-		-0-
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	305 1	4503 2	N	-0-		-0-
*10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	360 1	5268 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	249 1	4222 2	N	-0-		-0-
06	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	228 1	3862 2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	237 1	3798 2	N	-0-		-0-
08	4464 X	4245	-0-	-219	-0-	251 1	3994 2	N	-0-		-0-
09	4320 X	3554	-0-	-766	-0-	225 1	3329 2	N	-0-		-0-
10	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	258 1	3775 2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	870	1	9454	2	N	-0-					1
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	598	1	6262	2	N	-0-					1
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	834	1	8754	2	N	-0-					1
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	764	1	7829	2	N	-0-					1
09	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	464	1	4555	2	N	-0-					1
*10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	610	1	6208	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577 - 12760
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 12946
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	177	1	1927	2	N	-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	2	N	-0-
07	589 N	389	-0-	-200	-0-	34	1	355	2	N	-0-
08	589 N	414	-0-	-175	-0-	37	1	377	2	N	-0-
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	34	1	329	2	N	-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318
05	3100 N	4212	-0-	1112	1112	355	1	3857	2	N	-0-
06	3000 N	4161	-0-	1161	2273	363	1	3798	2	N	-0-
07	3100 N	3630	-0-	530	2803	316	1	3314	2	N	-0-
08	5692 X	2889	-0-	-2803	-0-	257	1	2632	2	N	-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	2	N	-0-
*10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	215	1	2186	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 -	12679			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 -	12380			
05	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	597	1	10131	2	N	-0-	1			
06	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	578	1	9776	2	N	-0-	1			
07	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	550	1	8818	2	N	-0-	1			
08	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	680	1	10809	2	N	-0-	1			
09	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	711	1	10508	2	N	-0-	1			
*10	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	849	1	12429	2	N	-0-	1			

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 -	12433			
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-			
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-	-0-			
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-	-0-			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-	-0-			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-	-0-			
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-	-0-			

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 -	12464			
05	589 N	247	-0-	-342	-0-	14	1	233	2	N	-0-	-0-			
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	31	1	525	2	N	-0-	-0-			
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-	-0-			
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-	-0-			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-	-0-			
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	31	1	454	2	N	-0-	-0-			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584 -	12608			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518 -	12690			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790 -	12806			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	133	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	129	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	141	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	135	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	131	1	1335	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

05	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	343	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	334	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	338	1	5418	2	N	-0-					-0-
08	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	361	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	221	1	3271	2	N	-0-					-0-
*10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

05	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	949	1	10314	2	N	-0-					1
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	569	1	5953	2	N	-0-					1
07	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	787	1	8256	2	N	-0-					1
08	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	775	1	7938	2	N	-0-					1
09	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	891	1	8737	2	N	-0-					1
*10	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	749	1	7632	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557 PERF.12177 - 12195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850 PERF.11822 - 12660				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	155288	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646 PERF.10262 - 13788				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 14 2		N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400 PERF.13170 - 13785				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150 PERF.11739 - 13787				
05	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694 1 7548 2		N	-0-			-0-
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665 1 6962 2		N	-0-			-0-
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596 1 6256 2		N	-0-			-0-
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594 1 6085 2		N	-0-			-0-
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580 1 5688 2		N	-0-			-0-
*10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1 5427 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 13574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		8339 X	7742	-0-	-597	-0-	652 1	7090 2	N		-0-			-0-
06		8070 X	7957	-0-	-113	-0-	694 1	7263 2	N		-0-			-0-
07		8339 X	7078	-0-	-1261	-0-	616 1	6462 2	N		-0-			-0-
08		8339 X	6779	-0-	-1560	-0-	603 1	6176 2	N		-0-			-0-
09		8070 X	7883	-0-	-187	-0-	729 1	7154 2	N		-0-			-0-
10		8215 X	7184	-0-	-1031	-0-	642 1	6542 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502 - 14432		
05		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	603 1	6554 2	N		-0-			-0-
06		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	581 1	6086 2	N		-0-			-0-
07		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	592 1	6210 2	N		-0-			-0-
08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	582 1	5964 2	N		-0-			-0-
09		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	492 1	4822 2	N		-0-			-0-
*10		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	576 1	5862 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394 - 14855		
05		1147 N	857	-0-	-290	-0-	72 1	785 2	N		-0-			-0-
06		1290 N	433	-0-	-857	-0-	38 1	395 2	N		-0-			-0-
07		837 N	101	-0-	-736	-0-	9 1	92 2	N		-0-			-0-
08		868 N	23	-0-	-845	-0-	2 1	21 2	N		-0-			-0-
09		420 N	155	-0-	-265	-0-	14 1	141 2	N		-0-			-0-
*10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	35 1	351 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493 - 13501		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 - 14036		
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	107 1	1164 2	N		-0-			-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	181 1	1895 2	N		-0-			-0-
07		1116 N	717	-0-	-399	-0-	62 1	655 2	N		-0-			-0-
08		1240 N	588	-0-	-652	-0-	52 1	536 2	N		-0-			-0-
09		1200 N	375	-0-	-825	-0-	35 1	340 2	N		-0-			-0-
*10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	90 1	920 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451 - 15000		
05		775 N	563	-0-	-212	-0-	47 1	516 2	N		-0-			-0-
06		750 N	571	-0-	-179	-0-	50 1	521 2	N		-0-			-0-
07		651 N	553	-0-	-98	-0-	48 1	505 2	N		-0-			-0-
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	49 1	501 2	N		-0-			-0-
09		570 N	526	-0-	-44	-0-	49 1	477 2	N		-0-			-0-
10		558 N	500	-0-	-58	-0-	45 1	455 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 13144		
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	81 1	883 2	N		-0-			-0-
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	84 1	884 2	N		-0-			-0-
07		992 N	876	-0-	-116	-0-	76 1	800 2	N		-0-			-0-
08		961 N	921	-0-	-40	-0-	82 1	839 2	N		-0-			-0-
09		960 N	819	-0-	-141	-0-	76 1	743 2	N		-0-			-0-
*10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	80 1	819 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID -> 257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)			10041 376		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 2		RRCID -> 152904			COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 3		RRCID -> 154304			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785				
05		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	578	1	6278	2	N	-0-			-0-
06		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	420	1	4398	2	N	-0-			-0-
07		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	374	1	3921	2	N	-0-			-0-
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	369	1	3777	2	N	-0-			-0-
09		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	511	1	5015	2	N	-0-			-0-
*10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	349	1	3554	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 7		RRCID -> 158900			COMPL. DATE 12/29/1995			TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 6		RRCID -> 160882			COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 8		RRCID -> 164252			COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030				
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	-0-			-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	2	N	-0-			-0-
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	174	1	1829	2	N	-0-			-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	2	N	-0-			-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	150	1	1469	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1466	-0-	-146	-0-	131	1	1335	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 11		RRCID -> 164375			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 7		RRCID -> 166629			COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	170 1	1845 2	N	-0-				-0-
06		2070 N	2023	-0-	-47	-0-	176 1	1847 2	N	-0-				-0-
07		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	162 1	1703 2	N	-0-				-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	179 1	1838 2	N	-0-				-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	197 1	1928 2	N	-0-				-0-
*10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	186 1	1898 2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882		
05		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	473 1	5138 2	N	-0-				1
06		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	688 1	7199 2	N	-0-				1
07		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	1553 1	16296 2	N	-0-				1
08		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	1351 1	13832 2	N	-0-				1
09		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	854 1	8377 2	N	-0-				1
*10		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	841 1	8559 2	N	-0-				1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796		
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	253 2	N	-0-				-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2	N	-0-				-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	222 2	N	-0-				-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	234 2	N	-0-				-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	N	-0-				-0-
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785		
05		465 N	410	-0-	-55	-0-	35 1	375 2	N	-0-				-0-
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	36 1	373 2	N	-0-				-0-
07		527 N	507	-0-	-20	-0-	44 1	463 2	N	-0-				-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	49 1	502 2	N	-0-				-0-
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	38 1	369 2	N	-0-				-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	42 1	426 2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 14014		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	112 1	1216 2	N	-0-	-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	123 1	1283 2	N	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	122 1	1282 2	N	-0-	-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	123 1	1258 2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	120 1	1173 2	N	-0-	-0-
*10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	131 1	1335 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
05	5053 X	4451	-0-	-602	-0-	375 1	4076 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	3963	-0-	-957	-0-	346 1	3617 2	N	-0-	-0-
07	5115 X	4274	-0-	-841	-0-	372 1	3902 2	N	-0-	-0-
08	5115 X	3845	-0-	-1270	-0-	342 1	3503 2	N	-0-	-0-
09	4950 X	4601	-0-	-349	-0-	426 1	4175 2	N	-0-	-0-
*10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	525 1	5348 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
05	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	624 1	6785 2	N	-0-	-0-
06	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	623 1	6522 2	N	-0-	-0-
07	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	596 1	6261 2	N	-0-	-0-
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	519 1	5314 2	N	-0-	-0-
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	541 1	5311 2	N	-0-	-0-
*10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	569 1	5799 2	N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (ROLETA)			10041 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SANDIA "C"			WELL #: 4		RRCID -> 192763			COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O														
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	48	1	817	2	N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-			-0-
07	930 N	859	-0-	-71	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-			-0-
09	870 N	744	-0-	-126	-0-	47	1	697	2	N	-0-			-0-
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #: 9		RRCID -> 229918			COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)			10041 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
GUERRA			WELL #: 3		RRCID -> 150554			COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714				
05	40	-0-	-0-	-40	29					Y	-0-			-0-
06	29 R	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)			10043 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
U.S.A. GAS UNIT 2			WELL #: 1ST		RRCID -> 180337			COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20														

PALMYRA			WELL #: 11		RRCID -> 189851			COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900				
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			-0-
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.			WELL #: 5ST		RRCID -> 191415			COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438				
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			60
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			60
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			60
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			60
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			60
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-			-0-
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 3		N	-0-			-0-
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	438 3		N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			60
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			60
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			60
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-			60
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314 3		Y	-0-			60
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3		Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			3
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			3
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			3
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			3
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			3
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PALMRYA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			8
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			8
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			8
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			8
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			8
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1567	3		N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002										TOTAL DEPTH	10510	PERF.	2666	-	3610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8052	-	8107
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-		
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-		
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-		
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-		

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8470	-	8502
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-		
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-		
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-		
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-		
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-		
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-		

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7860	-	7904
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH	13402	PERF.	8532	-	9056
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-		
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-		
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-		
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-		
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3	N	-0-			-0-		
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-		

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996										TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076	-	8306
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-		
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-		
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3	N	-0-			-0-		
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3	N	-0-			-0-		
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			-0-		
10	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3	N	-0-			-0-		

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996										TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216	-	8628
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-		
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-		
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-		
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-		

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3		N	-0-		19
06		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255 3		N	-0-		19
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		N	-0-		19
08		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3		N	-0-		19
09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 3		N	-0-		19
*10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 3		N	-0-		19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
*10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
05		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853 3		N	-0-		-0-
06		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 3		N	-0-		-0-
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 3		N	-0-		-0-
08		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 3		N	-0-		-0-
09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 3		N	-0-		-0-
*10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
05		5456 X	3577	-0-	-1879	-0-	3577 3		N	-0-		7
06		5040 X	2630	-0-	-2410	-0-	2630 3		N	-0-		7
07		5456 X	5371	-0-	-85	-0-	5371 3		N	-0-		7
08		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3		N	-0-		7
09		5280 X	5078	-0-	-202	-0-	5078 3		N	-0-		7
10		5363 X	4943	-0-	-420	-0-	4943 3		N	-0-		7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
SALINAS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418		
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608		
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			14
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			14
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			14
08		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			14
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			14
*10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504		
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902		
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
*10		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488		
05		1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06		960 N	850	-0-	-110	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	807	-0-	-495	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08		992 N	738	-0-	-254	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
*10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614		
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			20
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			20
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			20
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			20
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			20
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			20

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ "A"			WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8016 - 8152		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A		
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3		N	-0-			14
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3		N	-0-			14
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3		N	-0-			14
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			14
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			14
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
*10	3100	N	3239	-0-	139	-0-	286 3239	3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190		
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O												
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-		-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-		-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-		-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-		-0-
*10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												
05	5735 X	905	-0-	-4830	-0-	905	2		Y	-0-		-0-
06	5550 X	1461	-0-	-4089	-0-	1461	2		Y	-0-		-0-
07	5022 X	2944	-0-	-2078	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-
08	4867 X	3363	-0-	-1504	-0-	3363	2		Y	-0-		-0-
09	4530 X	3451	-0-	-1079	-0-	3451	2		Y	-0-		-0-
*10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	219	1	1101	2	N	1	1 8
						1	9					
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	228	1	1164	2	N	-0-	-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	246	1	1235	2	N	-0-	-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	246	1	1179	2	N	-0-	-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	236	1	1099	2	N	-0-	-0-
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	523	1	2625	2	Y	3	165
						3	9					
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	469	1	2389	2	Y	-0-	165
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	490	1	2461	2	Y	-0-	165
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	500	1	2396	2	Y	-0-	165
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	487	1	2267	2	Y	35	200
						39	9					
*10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	505	1	2300	2	Y	-0-	200

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076												
05	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3		N	-0-		-0-
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	3		N	-0-		-0-
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3		N	-0-		-0-
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3		N	-0-		-0-
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3		N	-0-		-0-
*10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (12,900)			//CONT.//		10043 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750								
SALINAS "B"			WELL #:		1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF. 7972 - 13254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, MARIA V.			WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.11192 - 11262	
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3	N	-0-		-0-	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-	
08		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	N	-0-		-0-	
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3	N	-0-		-0-	

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)					10060 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750								
YZAGUIRRE, D. HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9584 - 9989	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOLD FORBES (9550)					10210 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC					701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:		8	RRCID ->	141285	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9508 - 9528	
05		8990 #	4354	-0-	-4636	-0-	926	1	Y	364	420	1	3699
							400	9					
06		7980 #	2719	-0-	-5261	-0-	707	1	Y	241	139	1	3801
							265	9					
07		6727 #	2163	-0-	-4564	-0-	465	1	Y	278	280	1	3799
							306	9					
08		5673 #	2004	-0-	-3669	-0-	525	1	Y	401	276	1	3924
							441	9					
09		4740 #	1172	-0-	-3568	-0-	380	1	Y	211	140	1	3995
							232	9					
10		4340 #	1224	-0-	-3116	-0-	449	1	Y	208	267	1	3936
							229	9					

BOLD FORBES (9800)					10210 908	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC					701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:		11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9590 - 9843	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)			10606 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
RETTIG, MABEL			WELL #: L 57		RRCID -> 221863			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	

BOROSA, E. (4460 FRIO)			10712 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
SLICK EST. -C-			WELL #: 8		RRCID -> 131371			COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 11		RRCID -> 259012			COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)			10712 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 173177			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 12		RRCID -> 218319			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-		4	
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1 1	18 2	Y	1		5	
						1 9						
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	8 2	Y	1		6	
						1 9						
08	T. A.	32	-0-	32	32	6 1	26 2	Y	-0-		6	
09	T. A.	4	-0-	4	36	2 2	2 9	Y	2	6 1	2	
10	T. A.	140	-0-	140	176	35 1	105 2	Y	-0-		2	

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866						
05		3868 X	1135	-0-	-2733	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-				21
06		2160 X	992	-0-	-1168	-0-	70	1	918	2	Y	4				25
							4	9								
07		2232 X	1619	-0-	-613	-0-	252	1	1341	2	Y	24				49
							26	9								
08		4030 X	1500	-0-	-2530	-0-	278	1	1222	2	Y	-0-				49
09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	34	83	1		-0-
							37	9								
*10		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	414	1	1259	2	Y	-0-				-0-

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)			10712 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 14 C		RRCID -> 183255		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)			10715 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
SLICK EST. -C-			WELL #: 6		RRCID -> 126992			COMPL. DATE			N/A			
								TOTAL DEPTH 10491			PERF. 8346 - 8560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3534	2476	-0-	-1058	979	159 1	2317 2	Y		-0-			19
06		3311 R	2332	-0-	-979	-0-	166 1	2159 2	Y		6			25
07		2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	424 1	2252 2	Y		26			51
08		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	490 1	2156 2	Y		-0-			51
09		2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	248 1	2296 2	Y		38	89 1		-0-
10		2697 #	2413	-0-	-284	-0-	597 1	1816 2	Y		-0-			-0-

BOROSA, S. (FRIO 4)			10716 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SLICK 531			WELL #: 4		RRCID -> 186015			COMPL. DATE 03/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)			10716 762		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 110		RRCID -> 166767			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 105		RRCID -> 178794			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)			10716 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE			WELL #: 10		RRCID -> 170219			COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)													10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.													253162											
KING RANCH BORREGOS													WELL #:	4 C	RRCID ->	009485	COMPL. DATE	06/21/1964	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	5956	-	6006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

KING RANCH BORREGOS													WELL #:	80 C	RRCID ->	009488	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5900	-	5948
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

KING RANCH BORREGOS													WELL #:	211FH	RRCID ->	034208	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5142	-	6741
05		5053 X	4395	-0-	-658	-0-		1	1	4394	2	Y	-0-				-0-							
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		89	1	3487	2	Y	-0-				-0-							
07		4495 X	3910	-0-	-585	-0-		139	1	3771	2	Y	-0-				-0-							
08		4495 X	3889	-0-	-606	-0-		139	1	3750	2	Y	-0-				-0-							
09		4350 X	2865	-0-	-1485	-0-		105	1	2760	2	Y	-0-				-0-							
10		4402 X	2848	-0-	-1554	-0-		99	1	2749	2	Y	-0-				-0-							

KING RANCH BORREGOS													WELL #:	404	RRCID ->	039347	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5027	-	5043
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

KING RANCH SEELIGSON													WELL #:	E 68 D	RRCID ->	050636	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6741	-	6758
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

KING RANCH BORREGOS													WELL #:	355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5332	-	5698
05		19332 X	6422	-0-	-12910	-0-		188	1	6234	2	Y	-0-				-0-							
06		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		121	1	4748	2	Y	-0-				-0-							
07		7037 X	6057	-0-	-980	-0-		215	1	5842	2	Y	-0-				-0-							
08		7037 X	3751	-0-	-3286	-0-		134	1	3617	2	Y	-0-				-0-							
09		6210 X	4360	-0-	-1850	-0-		159	1	4201	2	Y	-0-				-0-							
10		6417 X	6322	-0-	-95	-0-		219	1	6103	2	Y	-0-				-0-							

KING RANCH BORREGOS													WELL #:	73CT	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	08/20/1954	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5998	-	6403
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040								
05	13547 X	12001	-0-	-1546	-0-	351	1	11650	2	Y	-0-					-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	144	1	5665	2	Y	-0-					-0-
07	13268 X	7040	-0-	-6228	-0-	250	1	6790	2	Y	-0-					-0-
08	13268 X	11338	-0-	-1930	-0-	405	1	10933	2	Y	-0-					-0-
09	12840 X	10822	-0-	-2018	-0-	396	1	10426	2	Y	-0-					-0-
10	11997 X	10606	-0-	-1391	-0-	368	1	10238	2	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	7316 X	7234	-0-	-82	-0-	212 1	7022 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	141 1	5558 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	7471 X	6074	-0-	-1397	-0-	216 1	5858 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	7471 X	5508	-0-	-1963	-0-	197 1	5311 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	7230 X	5398	-0-	-1832	-0-	197 1	5201 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	7223 X	5731	-0-	-1492	-0-	199 1	5532 2	Y	-0-	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694	
05	1395 N	809	-0-	-586	-0-	41 1	768 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1600 N	2069	-0-	469	-0-	137 1	1932 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2054 N	1585	-0-	-469	-0-	93 1	1492 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	4 1	1734 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2100 N	1469	-0-	-631	-0-	1469 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616 2		Y	-0-	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6762 - 6790	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080	
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	116 1	3831 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	71 1	2792 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	118 1	3195 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	121 1	3251 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	106 1	2797 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	124 1	3449 2	Y	14	9 1			5
						15 9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F	RRCID ->	076851	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	5055 - 5362	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ	RRCID ->	077272	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	4784 - 6465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184				
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2851	-0-	2851	-0-	2851	2851	2			Y	-0-				-0-
07	11512 X	8661	-0-	-2851	-0-	-2851	8619	2	42	9	Y	38				38
08	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	-296	3567	2	12	9	Y	11				49
09	3750 X	3120	-0-	-630	-0-	-630	3081	2	39	9	Y	35				84
10	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	-100	3756	2	19	9	Y	17				101

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650				
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5206	2	Y	8	8	1		2
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4956	2	Y	22	15	1		9
07	5301 X	5047	-0-	-254	-0-	-254	24	9	5019	2	Y	23	24	1		8
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5266	2	Y	26	29	1		5
09	5100 X	5083	-0-	-17	-0-	-17	25	9	5049	2	Y	29	28	1		6
10	5208 X	4098	-0-	-1110	-0-	-1110	29	9	4071	2	Y	24	21	1		9

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		407DF	RRCID ->	106401	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4709 - 6436				
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-1116					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	2162	-0-	-0-	2162	2162	2162	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	1850	-0-	-0-	1850	4012	1850	2		Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998								
05	7936 X	192	-0-	-0-	-7744	-0-	10	1	182	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390								
05	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536								
05	4309 X	3766	-0-	-0-	-543	-0-	110	1	3656	2	Y	-0-				-0-
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1877	2	Y	-0-				-0-
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3888	2	Y	-0-				-0-
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3868	2	Y	-0-				-0-
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	Y	-0-				-0-
*10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4399	2	Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF	RRCID ->	130631	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	4752 -	6318
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	111	1	3685	2	Y	-0-	-0-	
06	3900 X	3699	-0-	-201	-0-	92	1	3607	2	Y	-0-	-0-	
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	188	1	5086	2	Y	-0-	-0-	
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	190	1	5137	2	Y	-0-	-0-	
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4340	2	Y	-0-	-0-	
*10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	143	1	3974	2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		495	RRCID ->	131347	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6623 -	6636
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 F	RRCID ->	131353	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	6572 -	6580
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF	RRCID ->	131887	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4792 -	6222
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	83	1	2767	2	Y	-0-	-0-	
06	1600 N	2734	-0-	1134	1134	68	1	2666	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2137	-0-	-963	171	76	1	2061	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	3087	-0-	-13	158	110	1	2977	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2946	-0-	-54	104	108	1	2838	2	Y	-0-	-0-	
*10	3100 N	3277	-0-	177	281	113	1	3141	2	Y	21	13 1	8
						23	9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F	RRCID ->	137414	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5741 -	5788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		598DF	RRCID ->	138973	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5539 -	6416
05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	289	1	9581	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	202	1	7972	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	293	1	7941	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	344	1	9286	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	314	1	8293	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
*10	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	395	1	10987	2	Y	17	12 1	6
						19	9						

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6342	- 6653						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6625	- 6650						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6088	- 6098						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152	COMPL. DATE 04/07/2011	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 6466	- 6472						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6850	- 6958						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5154	- 5364						
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	91	1	3030	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	54	1	2114	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	5170 X	3001	-0-	-2169	-0-	106	1	2886	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
08	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	119	1	3215	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
09	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	113	1	2990	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
10	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	84	1	2349	2	Y	10	9	1	4
						11	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A				
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9992 - 10116				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M804E	RRCID ->	258848	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069 - 10124				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE K-11)			10730 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M100E		RRCID -> 277477		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10742 - 10970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		2300 N	-0-	-0-	-2300	-0-				N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M102E		RRCID -> 278021		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 12088		PERF.10846 - 11038	
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N)			10730 654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 364 D		RRCID -> 052161		COMPL. DATE 01/03/1972		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)			10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516	
05		5053 #	4031	-0-	-1022	-0-	3953	2	78	9	Y	18
06		4824	4448	-0-	-376	-0-	4367	2	81	9	Y	31
07		4309	4005	-0-	-304	-0-	3927	2	78	9	Y	24
08		4278 #	3919	-0-	-359	-0-	3834	2	85	9	Y	15
09		4170	3783	-0-	-387	-0-	3695	2	88	9	Y	17
10		4309	3925	-0-	-384	-0-	3829	2	96	9	Y	33

BORREGOS, (ZONE V-19,N)			10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7470 - 7985	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORREGOS (ZONE V-35)			10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8982 - 9324			
05	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BORREGOS (ZONE V-40)				10730 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	275296	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9310 - 9335			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		562	RRCID ->	095306	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

BOYLE (H-)		11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ROOS BENNETT B		WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	114 2	168 9	N	153	517
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	120 2	227 9	N	206 183 1	540
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	193 2	227 9	N	206 183 1	563
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	522 2	228 9	N	207 364 1	406
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	472 1	211 9	N	192 184 1	414
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	451 2	227 9	N	206 181 1	439

BOYLE (3100)		11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
GARCIA, M. M. "D"		WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
07	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2		N	-0-	-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-	-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-	-0-
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	351 2		N	-0-	-0-

BOYLE (3400)		11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ROOS BENNETT		WELL #: 1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 2		N	-0-	-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 2		N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ROOS BENNETT		WELL #: 1 T		RRCID -> 234611		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		627006										
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276191	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 6944 - 7106		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELIA BARRERA		WELL #:		1		RRCID ->		276350		COMPL. DATE		01/22/2014		TOTAL DEPTH		7290		PERF. 6968 - 6976	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1675		N	-0-				-0-						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1675		N	-0-				-0-						
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1675		N	-0-				-0-						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1675		N	-0-				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													10/16/2019 - P/A 10/16/2019						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		GAFFORD		WELL #:		2		RRCID ->		137846		COMPL. DATE		05/23/2004		TOTAL DEPTH		8232		PERF. 7018 - 7024	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-										

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		1		RRCID ->		113613		COMPL. DATE		10/19/1984		TOTAL DEPTH		8481		PERF. 8388 - 8398	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-										

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2		RRCID ->		116369		COMPL. DATE		09/20/2002		TOTAL DEPTH		8494		PERF. 7207 - 7214	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				11						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				11						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				11						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				11						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				11						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				11						

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 - 6185	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SUN EXPLORATION, INC.		829289		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124	
VANOVER		WELL #:		1								
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1747	2	31	9	N	28	70
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	2	30	9	N	27	97
07	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1743	2	30	9	N	27	124
08	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1734	2	6	9	N	5	129
09	1710 N	917	-0-	-793	-0-	911	2	6	9	N	5	134
*10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	N	1	135
BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.10206 - 10234	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		157	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		157	
07	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2	N	-0-		157	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	224	3	35	9	N	32	189 1
09	540 N	309	-0-	-231	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	

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

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
REILLY HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 242218	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 4924	-	4938					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 235511	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7498	-	7546					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 242006	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6940	-	7034					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 243590	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 6710	-	6814					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184

MARGO, R.E. HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 246237	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9277	-	9288					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662									CNTY: STARR		
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 9	RRCID -> 201194	COMPL. DATE 11/27/2007	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 5208	-	6972					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6550 - 6556		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7729	PERF. 5684 - 7494		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7340 - 8002		
05		1085 N	967	-0-	-118	-0-	965	2	2 9	Y	2	1 1		4
06		1020 N	940	-0-	-80	-0-	23	1	899 2	Y	16	17 1		3
							18	9						
07		930 N	843	-0-	-87	-0-	31	1	804 2	Y	7	9 1		1
							8	9						
08		961 N	668	-0-	-293	-0-	48	1	610 2	Y	9	8 1		2
							10	9						
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	23	1	873 2	Y	8	8 1		2
							9	9						
10		837 N	802	-0-	-35	-0-	47	1	748 2	Y	6	6 1		2
							7	9						
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660		
05		1054 N	433	-0-	-621	-0-	433	2		Y	-0-			3
06		780 N	100	-0-	-680	-0-	2	1	94 2	Y	4	4 1		3
							4	9						
07		434 N	78	-0-	-356	-0-	3	1	74 2	Y	1	2 1		2
							1	9						
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	71	1	892 2	Y	1	1 1		2
							1	9						
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	403 2	Y	1	1 1		2
							1	9						
*10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	400 2	Y	1	1 1		2
							1	9						
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7167 - 7174		
05		88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			3
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			3
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	2	1			9
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	33	35	1			7
						36	9									
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	989	2	Y	15	19	1			3
						17	9									
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	933	2	Y	18	17	1			4
						20	9									
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	Y	17	17	1			4
						19	9									
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	Y	14	4	1			14
						15	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					1
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	40	1	1035	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	78	1	986	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	27	1	1023	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	63	1	1006	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1800 N	663	-0-	-1137	-0-	16	1	625	2	Y	20	22	1			4
						22	9									
07	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	67	1	1756	2	Y	10	12	1			2
						11	9									
08	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	134	1	1688	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
09	660 N	329	-0-	-331	-0-	8	1	309	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	1			2

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	553	2	6	9	Y	5	2	1	9
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	13	1	511	2	Y	32	35	1	6
						35	9							
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	19	1	495	2	Y	16	19	1	3
						18	9							
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	18	17	1	4
						20	9							
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	13	1	476	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	25	1	405	2	Y	13	5	1	12
						14	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
05	2201 N	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			Y	-0-			24
06	2130 N	1863	-0-	-267	-0-	46	1	1813	2	Y	4	4	1	24
						4	9							
07	2015 N	1467	-0-	-548	-0-	54	1	1411	2	Y	2	24	1	2
						2	9							
08	1891 N	644	-0-	-1247	-0-	47	1	595	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			2
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	1	2

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1		-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	2	1 9	Y	1			4
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2885 2	Y	3	4 1		3
							3	9						
07		2821 X	2594	-0-	-227	-0-	96	1	2496 2	Y	2	2 1		3
							2	9						
08		3317 X	2420	-0-	-897	-0-	177	1	2241 2	Y	2	2 1		3
							2	9						
09		3210 X	2016	-0-	-1194	-0-	53	1	1961 2	Y	2	2 1		3
							2	9						
*10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1823 2	Y	2	2 1		3
							2	9						

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282														
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014														
05		T. A.	21685	-0-	21685	35197	21656	2	29	9	Y	26	10 1	48
06		T. A.	17236	-0-	17236	52433	423	1	16647	2	Y	151	165 1	34
							166	9						
07		T. A.	15695	-0-	15695	68128	579	1	15116	2	Y	-0-		34
08		84684 X	16556	-0-	-68128	-0-	1214	1	15342	2	Y	-0-		34
09		21000 X	14794	-0-	-6206	-0-	387	1	14407	2	Y	-0-		34
10		21700 X	13866	-0-	-7834	-0-	821	1	13045	2	Y	-0-	34 1	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334														
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	2	2	9	Y	2	1	1	2
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	123	1	4838	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	166	1	4327	2	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	295	1	3730	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	84	1	3125	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	5146 X	3303	-0-	-1843	-0-	195	1	3102	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	9300 X	4714	-0-	-4586	-0-	4628	2	86	9	Y	78	83
06	6810 X	4200	-0-	-2610	-0-	92	1	3623	2	Y	441	42
07	5921 X	2393	-0-	-3528	-0-	485	9	2097	2	Y	196	-0-
08	4960 X	320	-0-	-4640	-0-	80	1	59	2	Y	233	15
09	4560 X	301	-0-	-4259	-0-	216	9	59	2	Y	218	17
10	4712 X	229	-0-	-4483	-0-	5	1	38	2	Y	172	19
						256	9					
						2	1					
						240	9					
						2	1					
						189	9					
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
											1 1	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8077	PERF. 5586 - 5732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 6308 - 7094				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8224	PERF. 6934 - 7922				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					2
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					2
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					2
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					2
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	2	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6894 - 7594				
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3429	2	4	9	Y	4	2	1			7
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	83	1	3266	2	Y	25	27	1			5
						28	9									
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	123	1	3215	2	Y	12	15	1			2
						13	9									
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	252	1	3188	2	Y	14	13	1			3
						15	9									
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	72	1	2694	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
*10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	11	11	1			3
						12	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7267 - 7376				
05	T. A.	105	-0-	105	244	105	2			Y	-0-					4
06	T. A.	97	-0-	97	341	2	1	92	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
07	T. A.	86	-0-	86	427	3	1	81	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
08	517 X	90	-0-	-427	-0-	6	1	82	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	66	2	Y	1	1	1			4
						1	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019										TOTAL DEPTH	7607	PERF. 6350 - 6624				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588												
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662												
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAYTON (6600)		//CONT.// 11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.// 829289													
HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1860	N	230	-0-	-1630	-0-	220 2	10 9	N	9					89
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	102 1	1321 2	N	169	176	1			82
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	186 9	2509 2	N	294	177	1			199
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	224 1	1775 2	N	180	180	1			199
09	3000	N	3327	-0-	327	327	323 9	2847 2	N	218	342	1			75
*10	2617	N	2290	-0-	-327	-0-	193 1	1826 2	N	196	174	1			97
							240 1								
							240 9								
							248 1								
							216 9								

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	868	N	132	-0-	-736	-0-	124 2	8 9	N	7					74
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	102 1	439 2	N	172	174	1			72
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	189 9	584 2	N	224	172	1			124
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	224 1	443 2	N	139	173	1			90
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	246 9	659 2	N	190	170	1			110
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	193 1	351 2	N	152	177	1			85
							153 9								
							240 1								
							209 9								
							248 1								
							167 9								

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)		11550 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
LA JOLLA		WELL #: 3 F		RRCID -> 282151		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)		11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
VON BLUCHER		WELL #: 2 F		RRCID -> 129372		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990										TOTAL DEPTH	11020	PERF.10692	- 10721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992										TOTAL DEPTH	11665	PERF.10413	- 10521
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998										TOTAL DEPTH	12128	PERF.10482	- 10544
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008										TOTAL DEPTH	12180	PERF.10774	- 10806
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y		-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y		-0-
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y		-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	508	1	797	2	Y		-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011										TOTAL DEPTH	12261	PERF.10808	- 10894
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	36	197 1 52
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	196	197 1 -0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	20	20
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	405	1	636	2	N	175	195 1 -0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	193	9			N	NO RPT	-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10452	- 10500
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y		-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	64	1	101	2	Y		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10539 - 10620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361 PERF.11016 - 11020
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10576 - 10640
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472 PERF.11046 - 11126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VON BLUCHER		WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020 PERF.10922 - 10942
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 1	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA JOLLA		WELL #:	4 F	RRCID ->	145366	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	12128 PERF.10944 - 11015
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PRIETO		WELL #:		1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11404 - 11504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1992 N	-0-	-0-	-1992	-0-			Y	-0-		-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097 1	1861 2	Y	-0-		-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097 1	1861 2	Y	-0-		-0-
08	4371 X	2958	-0-	-1413	-0-	1097 1	1861 2	Y	-0-		-0-
09	4230 X	2669	-0-	-1561	-0-	1039 1	1630 2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)				11550 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
GILLESPIE		WELL #:		7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11078 - 11132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)				11550 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLUCHER, VON		WELL #:		6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10593 - 10947
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, VON				WELL #:	7	RRCID ->	147259	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11838 - 11950
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1357	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	201 1	341 2	Y	127		1484	
						140 9						
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	201 1	341 2	Y	74		1159	
						81 9						
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	201 1	341 2	Y	112		1271	
						123 9						
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	204 1	320 2	Y	78		1349	
						86 9						
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		1349	

BRELU (CHERNOSKY, W.)				11773 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024							
DCRC NCT-29		WELL #:		7	RRCID ->	061325	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCHANCE (LOBO 1)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
BARNES ESTATE

11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
916954

WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

05	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	224	1	2872	2	N	1		2
						1	9						
06	3450 X	3135	-0-	-315	-0-	244	1	2890	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	261	1	2862	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	259	1	2850	2	N	3	1 1	3
						3	9						
09	3210 X	2936	-0-	-274	-0-	233	1	2696	2	N	6	2 1	7
						7	9						
10	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	235	1	2785	2	N	6	5 1	8
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

05	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	N	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-		-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
SOUTH CALLAGHAN RANCH

11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
916954

WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	1		2
						1	9						
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	16	1	176	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	3	1	31	2	N	-0-	1 1	-0-
09	270 N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225								
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	1					2
						1	9									
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	1225	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	113	1	1235	2	N	1	2	1			1
						1	9									
08	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	108	1	1192	2	N	3	1	1			3
						3	9									
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	6	2	1			7
						7	9									
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	107	1	1265	2	N	6	5	1			8
						7	9									

BARNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129437		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206								
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 143026		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 235416		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880								
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
PEREZ, H. F.		653300												
ROGERS, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 048024		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 3543		PERF. 3520 - 3524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197												
BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8264 - 8989				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

TARE RESOURCES, LLC		836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8663 - 8758					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	134	-0-	134	134	6	1	113	2	Y	14		14	
07	454	X	320	-0-	-134	-0-	15	9	23	1	Y	-0-		14	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-		14	
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	2	2	1	14
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	9	19	1	Y	-0-		14	
							28	1	332	2	Y	-0-		14	

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8226 - 8370					
05	2263	X	1227	-0-	-1036	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-		4	
06	1560	X	784	-0-	-776	-0-	37	1	736	2	Y	10	14	1	-0-
07	1612	X	877	-0-	-735	-0-	11	9	36	1	Y	1			1
08	1519	X	709	-0-	-810	-0-	36	1	840	2	Y	4	5	1	-0-
09	1440	X	682	-0-	-758	-0-	1	9	46	1	Y	-0-			-0-
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	4	9	41	1	Y	-0-			-0-
							30	1	725	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8252 - 8384				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	5	24
06	840 N	526	-0-	-314	-0-	6	9	463	2	N	4	22
07	775 N	575	-0-	-200	-0-	4	9	510	2	N	-0-	22
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	N	3	2
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	42	1	438	2	N	-0-	2
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3	9	624	2	N	-0-	2
05	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	41	1	2603	2	N	14	49
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	60	1	2907	2	N	27	44
07	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	30	9	2507	2	N	10	54
08	2945 X	1832	-0-	-1113	-0-	69	1	1763	2	N	14	16
09	2850 X	1466	-0-	-1384	-0-	11	9	1406	2	N	10	26
10	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	54	1	2350	2	N	14	40
						15	9					
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	877	2	Y	1	43
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1	9	870	2	Y	2	45
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	400	1	876	2	Y	3	48
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	2	9	731	2	Y	9	57
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	405	1	791	2	Y	2	59
10	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	401	1	721	2	Y	4	63
						10	9					
						408	1					
						2	9					
						377	1					
						4	9					
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	439 1	981 2	Y	1			71
06	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	421 1	915 2	Y	1			72
07	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	442 1	956 2	Y	4			76
08	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	446 1	812 2	Y	-0-			76
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	411 1	797 2	Y	-0-			76
*10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	451 1	863 2	Y	-0-			76

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030			N	NO RPT		-0-

KHB				WELL #:	1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502 - 2916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640 - 5700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 2950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		5	

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BENAVIDES, BRENNAN		647284		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910	PERF. 3318 - 3322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BRUNI, A. M. ESTATE		647284		WELL #: 3		RRCID -> 068771		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3482 - 3486	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC BENAVIDES, ROSA V. "C"		073056		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388	PERF. 8727 - 8772	
05	254	N	254	-0-	-0-	34	1	219	2	N	1	2
06	120	N	83	-0-	-37	11	1	72	2	N	-0-	2
07	315	N	315	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-	2
08	248	N	122	-0-	-126	16	1	106	2	N	-0-	2
09	528	N	528	-0-	-0-	64	1	464	2	N	-0-	2
10	310	N	216	-0-	-94	28	1	188	2	N	-0-	2

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9438 - 9734		
05	2945	X	2788	-0-	-157	376	1	2409	2	N	3	14
06	2580	X	2498	-0-	-82	342	1	2155	2	N	1	15
07	2860	X	2860	-0-	-0-	352	1	2506	2	N	2	17
08	3063	X	3063	-0-	-0-	401	1	2661	2	N	1	18
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	338	1	2447	2	N	3	21
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	3	9			N	NO RPT	21

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #: 6ST		RRCID -> 183389		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9215 - 9230		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #: 3		RRCID -> 261379		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9100 - 9460		
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRUNI, NE. (9760)			12633 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110	-	9134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146	-	9210	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-			WELL #:	7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530	-	6223	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)			12635 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284												
MARTIN, ALBERT TRUSTEE			WELL #:	12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943	-	2949	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)			12638 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649												
BMT-BRUNI, L.E. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942	-	9961	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 - 9802
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	102 1	1469 2	N	-0-		-0-	
						345 3						
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92 1	1375 2	N	-0-		-0-	
						304 3						
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	79 1	1464 2	N	-0-		-0-	
						286 3						
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	81 1	1482 2	N	-0-		-0-	
						287 3						
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	80 1	1365 2	N	-0-		-0-	
						300 3						
*10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	63 1	1226 2	N	-0-		-0-	
						280 3						

MARTINEZ, C.			WELL #:	4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 - 9974
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH			WELL #:	29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	77 1	1113 2	N	-0-		70	
						262 3						
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	73 1	1078 2	N	-0-		70	
						238 3						
07	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	58 1	1079 2	N	-0-		70	
						211 3						
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	61 1	1121 2	N	-0-		70	
						217 3						
09	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	58 1	992 2	N	-0-		70	
						218 3						
10	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	47 1	925 2	N	-0-		52	
						212 3						

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7305 - 7342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	8623	-0-	8623	210208	460	1	6612	2	N	-0-		20
						1551	3						
06	0	7787	-0-	7787	217995	404	1	6046	2	N	-0-		20
						1337	3						
07	0 W	7673	-0-	7673	225668	330	1	6143	2	N	-0-		20
						1200	3						
08	0 W	6915	-0-	6915	232583	301	1	5535	2	N	5		25
						1073	3	6	9				
09	0 W	6262	-0-	6262	238845	287	1	4890	2	N	7		32
						1077	3	8	9				
10	0 W	6441	-0-	6441	245286	260	1	5029	2	N	2		34
						1150	3	2	9				
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7297 - 7337			
05	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6855 - 6867			
05	0	378	-0-	378	30106	20	1	290	2	N	-0-		-0-
						68	3						
06	0	405	-0-	405	30511	21	1	314	2	N	-0-		-0-
						70	3						
07	0 W	435	-0-	435	30946	19	1	348	2	N	-0-		-0-
						68	3						
08	0 W	546	-0-	546	31492	23	1	438	2	N	-0-		-0-
						85	3						
09	32011 X	519	-0-	-31492	-0-	24	1	406	2	N	-0-		-0-
						89	3						
*10	1860 N	511	-0-	-1349	-0-	21	1	398	2	N	1	1 6	-0-
						91	3	1	9				
BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7142 - 7170			
05	0	6120	-0-	6120	108330	326	1	4684	2	N	9		92
						1100	3	10	9				
06	0	5738	-0-	5738	114068	298	1	4450	2	N	6		98
						983	3	7	9				
07	0 W	5653	-0-	5653	119721	243	1	4526	2	N	-0-		98
						884	3						
*08	0 W	5467	-0-	5467	125188	237	1	4369	2	N	13		111
						847	3	14	9				
*09	130408 X	5220	-0-	-125188	-0-	239	1	4082	2	N	-0-		111
						899	3						
10	41943 X	5215	-0-	-36728	-0-	211	1	4073	2	N	-0-		109
						931	3						

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	700	-0-	700	72252	37	1	537	2	N	-0-	-0-
						126	3					
06	0	729	-0-	729	72981	38	1	566	2	N	-0-	-0-
						125	3					
07	73584 X	603	-0-	-72981	-0-	26	1	483	2	N	-0-	-0-
						94	3					
08	47430 X	644	-0-	-46786	-0-	28	1	516	2	N	-0-	-0-
						100	3					
09	45900 X	624	-0-	-45276	-0-	29	1	464	2	N	-0-	-0-
						131	3					
10	47430 X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-	-0-
						35	3					
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-
						16	3					
07	3100 N	3572	-0-	472	472	154	1	2860	2	N	-0-	-0-
						558	3					
08	3038 N	2566	-0-	-472	-0-	112	1	2056	2	N	-0-	-0-
						398	3					
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	N	-0-	-0-
						429	3					
*10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	1654	2	N	-0-	-0-
						379	3					

BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259

BUSTAMANTE (7950)				13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918		
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	149 1	361 2	N	5	114
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	159 1	336 2	N	3	117
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	163 1	380 2	N	3	120
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	216 1	452 2	N	-0-	120
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	181 1	363 2	N	2	122
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	301 1	623 2	N	10	132

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2821 X	2382	-0-	-439	-0-	696	1	1686	2	Y	-0-	1 1	45
06	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	840	1	1781	2	Y	-0-		45
07	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	1047	1	2436	2	Y	-0-		45
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1001	1	2094	2	Y	-0-		45
09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	986	1	1971	2	Y	7		52
10	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	794	1	1642	2	Y	3		55
						8	9						
						3	9						
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975					
05	4402 X	3370	-0-	-1032	-0-	979	1	2370	2	N	19		61
						21	9						
06	4260 X	2777	-0-	-1483	-0-	881	1	1870	2	N	24		85
						26	9						
07	4061 X	3320	-0-	-741	-0-	992	1	2307	2	N	19		104
						21	9						
08	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	1032	1	2159	2	N	19		123
						21	9						
09	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	1005	1	2010	2	N	17		140
						19	9						
10	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	1039	1	2150	2	N	20		160
						22	9						
VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			35	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			63	
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-	63	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	63	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	63	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	2	N	-0-	63	
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-	63	

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	33 1	2493 2	N	68			95	
						75 9							
06	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	38 1	2363 2	N	15			110	
						17 9							
07	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	64 1	2525 2	N	45			155	
						50 9							
08	2604 X	2146	-0-	-458	-0-	65 1	2064 2	N	15			170	
						17 9							
09	2520 X	1961	-0-	-559	-0-	57 1	1882 2	N	20			190	
						22 9							
10	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	41 1	2282 2	N	25			215	
						28 9							

CABEZON (WILCOX 5900)				14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	46 1	205 3	Y	-0-			3	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	41 1	210 3	Y	2			5	
						2 9							
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	41 1	224 3	Y	1			6	
						1 9							
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	33 1	200 3	Y	-0-			6	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40 1	204 3	Y	1			7	
						1 9							
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	40 1	225 3	Y	1			8	
						1 9							

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	009641	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2020 - P/A 05/27/20												

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	009644	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5866 - 6032
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	167 1	741 3	Y	1			14
						1 9						
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	136 1	697 3	Y	7			21
						8 9						
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	121 1	693 3	Y	2			23
						2 9						
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	143 1	853 3	Y	-0-			23
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	143 1	728 3	Y	3			26
						3 9						
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	149 1	861 3	Y	5			31
						6 9						

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	53 1	259 2	Y	-0-			13
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	41 1	191 2	Y	-0-			13
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	111 1	271 2	Y	-0-			13
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	64 1	350 2	Y	-0-			13
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	49 1	269 2	Y	-0-			13
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	44 1	231 2	Y	-0-			13

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124							
05	3038 X	2196	-0-	-842	-0-	400	1	1794	3	Y	2					34
06	2940 X	2599	-0-	-341	-0-	406	1	2171	3	Y	20					54
07	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	417	1	2442	3	Y	10					64
08	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	371	1	2223	3	Y	-0-					64
09	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	415	1	2123	3	Y	5					69
10	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	396	1	2294	3	Y	18					87

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120							
05	2666 N	859	-0-	-1807	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					12
06	2730 N	346	-0-	-2384	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					12
07	1860 N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					12
08	868 N	177	-0-	-691	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	8	1			4
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	5	2	1			7
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	1	2	1			6

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1687 2	36 9	N	33			190
06		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1553 2	40 9	N	36	193 1		33
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1387 2	6 9	N	5			38
08		1736 N	1312	-0-	-424 B	-0-	1310 2	2 9	N	2			40
09		1590 N	1510	-0-	-80 B	-0-	1510 2		N	-0-			40
*10		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1562 2	6 9	N	5			45

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
05		7161 X	5415	-0-	-1746 B	-0-	5387 2	28 9	N	25			82
06		6450 X	3935	-0-	-2515 B	-0-	3935 2		N	-0-			82
07		6448 X	3894	-0-	-2554 B	-0-	3894 2		N	-0-			82
08		6386 X	3572	-0-	-2814 B	-0-	3572 2		N	-0-			82
09		5250 X	3591	-0-	-1659 B	-0-	3591 2		N	-0-			82
10		5425 X	3391	-0-	-2034 B	-0-	3391 2		N	-0-			82

CABO (FRIO G)				14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757	
05		3534 X	3051	-0-	-483 B	-0-	3051 2		N	-0-			193
06		7261 X	7261	-0-	-0- B	-0-	7261 2		N	-0-			193
07		6914 X	6914	-0-	-0- B	-0-	6914 2		N	-0-			193
08		6427 X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427 2		N	-0-			193
09		3690 X	852	-0-	-2838 B	-0-	852 2		N	-0-			193
10		3813 X	960	-0-	-2853 B	-0-	960 2		N	-0-			193

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
05		434 X	396	-0-	-38 B	-0-	368 2	28 9	N	25			203
06		420 X	368	-0-	-52 B	-0-	312 2	56 9	N	51	192 1		62
07		434 X	372	-0-	-62 B	-0-	339 2	33 9	N	30			92
08		434 X	348	-0-	-86 B	-0-	328 2	20 9	N	18			110
09		3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	3035 2	24 9	N	22			132
*10		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3045 2	28 9	N	25			157

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
05		9455 X	9090	-0-	-365 B	-0-	9061 2	29 9	N	26			73
06		9150 X	8655	-0-	-495 B	-0-	8631 2	24 9	N	22			95
07		9455 X	9198	-0-	-257 B	-0-	9177 2	21 9	N	19			114
08		9455 X	9149	-0-	-306 B	-0-	9118 2	31 9	N	28			142
09		9150 X	8873	-0-	-277 B	-0-	8842 2	31 9	N	28			170
*10		9407 X	9407	-0-	-0- B	-0-	9366 2	41 9	N	37			207

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			69
07		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			69
08		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			69
09		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-			69
*10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			69

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	7552 X	7552	-0-	-0- B	-0-	-0-	7486 2	66 9	N	60			91
06	6930 X	5443	-0-	-1487 B	-0-	-0-	5385 2	58 9	N	53			144
07	7967 X	6056	-0-	-1911 B	-0-	-0-	6006 2	50 9	N	45			189
08	7967 X	3145	-0-	-4822 B	-0-	-0-	3128 2	17 9	N	15	190 1		14
09	7710 X	6424	-0-	-1286 B	-0-	-0-	6388 2	36 9	N	33			47
10	7564 X	7454	-0-	-110 B	-0-	-0-	7434 2	20 9	N	18			65
CADENA (HOCKLEY 3)				14537 462	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
APEX ENERGY, INC.				027424									
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4573 - 4576	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CADENA (YEGUA 5700)				14537 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724	
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	126 2		N	-0-			50
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1			51
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	N	1			52
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	107 2	1 9	N	1			53
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	-0-	90 2	1 9	N	1			54
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	-0-	34 2		N	-0-			54
CADENA (3600)				14537 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	281883	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	5729	PERF.	3608 - 3610	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144942	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14522 - 15164	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024								
05	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	88	1	1219	3	Y	14					40
						15	9									
06	1560 N	992	-0-	-568	-0-	65	1	924	3	Y	3					43
						3	9									
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	3	Y	23	43	1			23
						25	9									
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1364	3	Y	-0-	18	5			5
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	3	Y	30	26	1			9
						33	9									
10	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	83	1	1322	3	Y	27	13	1			23
						30	9									

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	241 1	3326 3	Y	35			93
06	3300 X	2374	-0-	-926	-0-	39 9	2213 3	Y	6			99
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	154 1	3713 3	Y	54	100	1	53
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	7 9	3351 3	Y	-0-	42	5	11
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	223 1	3383 3	Y	75	64	1	22
*10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	200 1	3408 3	Y	69	33	1	58
						83 9						
						213 1						
						76 9						
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824				
05	17546 X	15809	-0-	-1737	-0-	1055 1	14579 3	Y	159			416
06	16110 X	11044	-0-	-5066	-0-	175 9	10300 3	Y	24			440
07	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	718 1	15826 3	Y	230	436	1	234
08	16647 X	15705	-0-	-942	-0-	26 9	14724 3	Y	-0-	186	5	48
09	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	1023 1	15454 3	Y	350	296	1	102
*10	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	253 9	15249 3	Y	302	146	1	258
						981 1						
						910 1						
						385 9						
						953 1						
						332 9						
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101				
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			63
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			63
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71 1	1233 3	N	-0-			63
*10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	66 1	1042 3	N	-0-			63
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614				
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687													
GARZA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
ROYKO OIL COMPANY		732198													
PAINTER, F.		WELL #:			RRCID -> 202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016															

TEXRON OPERATING, LLC				850872		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAGE RANCH II		7091			RRCID -> 160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847				
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-				23
06	3000 N	5745	-0-	2745	2745	5745	3			Y	-0-				23
07	2947 N	202	-0-	-2745	-0-	202	3			Y	-0-				23
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				23
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-				23
*10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-				23

CAGE RANCH II				7092	RRCID -> 166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH				6492	RRCID -> 171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398				
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	Y	13				140
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	3	17	9	Y	15				155
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9				164
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-				164
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				164
10	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-				164

CAGE RANCH				7096	RRCID -> 175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765				
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3191	297	2			Y	-0-				73
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3191					Y	-0-				73
07	DLQ G-10	90	-0-	90	3281	90	2			Y	-0-				73
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-				-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	179 2	12 9		Y	11			225
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-	40 1		185
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	597 3	61 9		Y	55			240
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	398 3	44 9		Y	40	173 1		107
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-			107
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			Y	-0-	44 1		63

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 279893		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					162

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BXP OPERATING, LLC		042191														
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015																

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
05	DLQ G-10	1415	-0-	1415	10336	1415	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1348	-0-	1348	11684	1348	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1518	-0-	1518	13202	1518	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1526	-0-	1526	14728	1331	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
09	DLQ G-10	1316	-0-	1316	16044	1316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	854	-0-	854	16898	854	3			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300								
05	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	336	2	48	9	Y	44				111
06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	248	3	11	9	Y	10				121
07	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-				121
08	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	323	3	21	9	Y	19	130	1		10
09	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	441	3	61	9	Y	55				65
*10	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-				-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 837	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	197934	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8002 - 8028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)				14611 846	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
GARLAND LASATER		WELL #:		11	RRCID ->	217391	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8092 - 8170	
05		31	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			91
06		30	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		90
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)				14611 865	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH		WELL #:		7093	RRCID ->	172968	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8167 - 8276	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	-0-	1		22
08		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		Y	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CAGE RANCH 648		WELL #:		1	RRCID ->	180874	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8344 - 8416	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	191399	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8545 - 8636	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8234 - 8340	

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607								
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6708	867	2	1	9	Y	1					177
06	DLQ G-10	992	-0-	992	7700	990	3	2	9	Y	2					179
07	DLQ G-10	496	-0-	496	8196	487	3	9	9	Y	8					187
08	DLQ G-10	640	-0-	640	8836	640	3			Y	-0-					187
09	DLQ G-10	153	-0-	153	8989	153	3			Y	-0-	175	1			12
10	DLQ G-10	366	-0-	366	9355	366	3			Y	-0-					12

CAGE ESTATE G		WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844								
05	DLQ G-10	11874	-0-	11874	73859	11835	2	39	9	Y	35					206
06	DLQ G-10	9768	-0-	9768	83627	9728	3	40	9	Y	36	180	1			62
07	DLQ G-10	9835	-0-	9835	93462	9794	3	41	9	Y	37					99
08	DLQ G-10	11745	-0-	11745	105207	11681	3	64	9	Y	58					157
09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	111652	6445	3			Y	-0-					157
10	DLQ G-10	10039	-0-	10039	121691	10038	3	1	9	Y	1	158	1			-0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH		WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542								
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE RANCH		WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582								
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		12
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	12 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		5

CAGE RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43	

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807							
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALALLEN, WEST (4900)			14690 174		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
R.C.I. ENERGY			685838									
BALLARD, C. F.			WELL #: 2 C		RRCID -> 111403			COMPL. DATE 05/22/1984			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 135453			COMPL. DATE 05/26/1990			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 136		RRCID -> 153170			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	84 1	1126 2	N	2		3
							2 9					
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	91 1	1185 2	N	1	1 1	3
							1 9					
07		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	95 1	1226 2	N	1	2 1	2
							1 9					
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	101 1	1159 2	N	2	1 1	3
							2 9					
09		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	102 1	1099 2	N	7	2 1	8
							8 9					
*10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	98 1	1300 2	N	6	5 1	9
							7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 177		RRCID -> 185247			COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		3193 X	2296	-0-	-897	-0-	159 1	2136 2	N	1		2
							1 9					
06		3090 X	1914	-0-	-1176	-0-	137 1	1775 2	N	2	1 1	3
							2 9					
07		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	161 1	2065 2	N	1	2 1	2
							1 9					
08		2790 X	1788	-0-	-1002	-0-	143 1	1643 2	N	2	1 1	3
							2 9					
09		2700 X	1341	-0-	-1359	-0-	114 1	1224 2	N	3	2 1	4
							3 9					
*10		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	178 1	2356 2	N	4	3 1	5
							4 9					

CAMARON GRANDE (11,800)			14989 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GARZA, M.G. G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 127637			COMPL. DATE 11/11/1987			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		3751 X	2170	-0-	-1581	-0-	2170 2			N	-0-	-0-
06		3390 X	2959	-0-	-431	-0-	2959 2			N	-0-	-0-
07		3503 X	2496	-0-	-1007	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
08		3441 X	2236	-0-	-1205	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	668	-0-	-2392	-0-	668 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921 2			N	-0-	-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		//CONT.// 14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915													
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X			15261 017 330145			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
			WELL #:	1	RRCID ->	254825	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	13401	PERF.	10620	-	10626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581	-	8926	
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	177	1	522	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	245	1	816	3	Y	-0-			-0-
							26	4							
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	243	1	829	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	208	1	770	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	189	1	639	3	Y	-0-			-0-
10		930 N	570	-0-	-360	-0-	145	1	425	3	Y	-0-			-0-
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #:	3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250	-	9650	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #:	6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649	-	9438	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID -> 208655		COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	88 1	262 3	Y	31			47
						8 4	34 9					
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94 1	313 3	Y	21	16	1	52
						10 4	23 9					
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	155 1	528 3	Y	96	91	1	57
						2 4	106 9					
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	143 1	525 3	Y	63	76	1	44
						1 4	69 9					
09	450 N	22	-0-	-428	-0-	5 1	15 3	Y	2	29	1	17
						2 9						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	17	1	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID -> 208656		COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828
05	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	380 1	4415 3	Y	147			246
						162 9						
06	5250 X	4275	-0-	-975	-0-	944 1	3143 3	Y	79	74	1	251
						101 4	87 9					
07	4774 X	4505	-0-	-269	-0-	966 1	3284 3	Y	222	288	1	185
						11 4	244 9					
08	4960 X	3915	-0-	-1045	-0-	806 1	2967 3	Y	124	193	1	116
						6 4	136 9					
09	4800 X	3292	-0-	-1508	-0-	727 1	2462 3	Y	94	129	1	81
						103 9						
10	4030 X	2519	-0-	-1511	-0-	617 1	1794 3	Y	98	122	1	57
						108 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID -> 208657		COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6637 - 9228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		9	RRCID -> 208718		COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8607 - 9202
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 10		RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	174 1 15 4	512 3	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195 1 21 4	649 3	Y	-0-	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	184 1 2 4	625 3	Y	1 1 1	-0-
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	147 1 1 4	540 3	Y	-0-	-0-
09	870 N	684	-0-	-186	-0-	156 1	528 3	Y	-0-	-0-
10	806 N	586	-0-	-220	-0-	150 1	436 3	Y	-0-	-0-
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288		
05	5580 X	3638	-0-	-1942	-0-	894 1 76 4	2636 3	Y	29	40
06	5400 X	3178	-0-	-2222	-0-	713 1 76 4	2372 3	Y	15 13 1	42
07	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	660 1 8 4	2248 3	Y	38 50 1	30
08	4154 X	3137	-0-	-1017	-0-	663 1 5 4	2438 3	Y	28 37 1	21
09	3510 X	2143	-0-	-1367	-0-	484 1 19 9	1640 3	Y	17 24 1	14
10	3627 X	2061	-0-	-1566	-0-	521 1 24 9	1516 3	Y	22 26 1	10
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513		
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	298 1 25 4	878 3	Y	1	2
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	247 1 26 4	819 3	Y	-0-	2
07	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	247 1 3 4	840 3	Y	1 2 1	1
08	1209 N	971	-0-	-238	-0-	206 1 2 4	762 3	Y	1 1 1	1
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	234 1 1 9	794 3	Y	1 1 1	1
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	311 1 1 9	904 3	Y	1 1 1	1
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784		
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	683 1 58 4	2011 3	Y	13	19
06	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	544 1 58 4	1809 3	Y	6 6 1	19
07	3007 X	2256	-0-	-751	-0-	507 1 6 4	1723 3	Y	18 22 1	15
08	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	460 1 4 4	1696 3	Y	11 16 1	10
09	2910 X	1934	-0-	-976	-0-	438 1 10 9	1486 3	Y	9 11 1	8
10	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	557 1 15 9	1623 3	Y	14 14 1	8

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		16	RRCID ->	288700	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				21	13 1	8
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	8 1	-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC				749687							
BNP		WELL #:		1	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)				15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009											

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)				15274 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
HAISLEY		WELL #:		5	RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9446 - 9656
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CANELO (B-92)				15289 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		826	RRCID ->	262190	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 2888 - 2896
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CANELO (B-92)		//CONT.//		15289 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		825	RRCID ->	265102	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2886 - 2906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S)				15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CROCKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655
05	9738 X	9738	-0-	-0-	B	-0-	721 1	8992 2	N	23		180
							25 9					
06	8554 X	8554	-0-	-0-	B	-0-	650 1	7891 2	N	12		192
							13 9					
07	8784 X	8784	-0-	-0-	B	-0-	715 1	8035 2	N	31	178 1	45
							34 9					
08	9259 X	9259	-0-	-0-	B	-0-	765 1	8444 2	N	45		90
							50 9					
09	8569 X	8569	-0-	-0-	B	-0-	731 1	7805 2	N	30		120
							33 9					
*10	8913 X	8913	-0-	-0-	B	-0-	721 1	8166 2	N	24		144
							26 9					

EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: KLEBERG					
KING RANCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706
05	11108 X	11108	-0-	-0-	B	-0-	58 1	11042 2	N	7		116
							8 9					
06	10497 X	10497	-0-	-0-	B	-0-	54 1	9553 2	N	6		122
							883 4	7 9				
07	7864 X	7864	-0-	-0-	B	-0-	48 1	7807 2	N	8		130
							9 9					
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	B	-0-			N	-0-		130
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	B	-0-			N	-0-		130
10	4650 X	4	-0-	-4646	B	-0-	4 2		N	-0-		130

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (5100)				15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:		4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5212 - 5218
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (5100)		//CONT.//		15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
ALEX RAMEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							146

CANO-MEXICO (6450)				15401 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480
05	2108 #	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
06	2040 #	796	-0-	-1244	-0-	796	2		Y	-0-		-0-
07	2108 #	953	-0-	-1155	-0-	891	2	62 9	Y	56	56 1	-0-
08	1333 #	279	-0-	-1054	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
09	990 #	301	-0-	-689	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		-0-

CANO-MEXICO (6700)				15401 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	009732	COMPL. DATE	03/10/1958	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)				15401 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:		2L	RRCID ->	175697	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	6820 - 6832
05	5952	2367	-0-	-3585	-0-	1964	2367	2	Y	-0-		130
06	4740 #	1857	-0-	-2883	-0-	1857	2		Y	-0-		130
07	4898 #	2223	-0-	-2675	-0-	2080	2	143 9	Y	130	130 1	130
08	3100 #	651	-0-	-2449	-0-	651	2		Y	-0-		130
09	2280 #	701	-0-	-1579	-0-	701	2		Y	-0-		130
*10	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)				15401 862	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
ALEX RAMEY		WELL #:		8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7500 - 7554
05	3100 N	11405	-0-	8305	-0-	16845	11405	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	7316	-0-	4316	-0-	21161	7316	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	7987	-0-	4887	-0-	26048	7987	2	N	-0-		-0-
08	2883	8714	-0-	5831	-0-	31879	8714	2	N	-0-		-0-
09	46315	8613	-0-	-37702	-0-	8613	2		N	-0-		-0-
*10	14143	8513	-0-	-5630	-0-	8513	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	711	-0-	711	2862	711 2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	116	-0-	116	2978	116 2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	110	-0-	110	3088	110 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	364	-0-	364	3452	364 2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	413	-0-	413	3865	413 2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	411	-0-	411	4276	411 2	N	-0-		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		129
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6158 - 6587	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
		751370								
		WELL #:	2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 6441 - 6531	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)		15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370								
MARTINEZ		WELL #:	1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080 PERF. 6573 - 6652	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

CAPTAIN LUCEY (U-3)		15519 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
ERCK, FRED		WELL #:	3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404 PERF. 5060 - 5074	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (V)		15519 288		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
ERCK, FRED		WELL #:	4	RRCID ->	148497	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 5188 - 5192	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588									
MOORE -C-		WELL #:	2	RRCID ->	009741	COMPL. DATE	05/07/1952	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588									
POPE, W. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	009742	COMPL. DATE	09/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	146782	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 3771 - 3777
05		279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2	Y	-0-	45
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	45
07		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2	Y	-0-	45
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-	45
09		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2	Y	-0-	45
*10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-	45

BLUNDELL, F. L.		WELL #:	8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
ERCK, FRED		WELL #:	7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

 CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
 POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

 CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			53
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			53
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			53
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			53
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023										
CARL, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005												

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM & HURD AMOCO "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
		WELL #: 25		RRCID -> 124688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE												
16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
460054												
WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	131 1	1882 2	Y	7		34	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	104 1	1640 2	Y	27		61	
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107 1	1492 2	Y	19	26 1	54	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	103 1	1186 2	Y	8	26 1	36	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88 1	1313 2	Y	1	26 1	11	
10	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	102 1	1395 2	Y	-0-		11	

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661												
05	5301 X	4638	-0-	-663	-0-	301 1	4316 2	Y	19		81	
06	5130 X	4785	-0-	-345	-0-	280 1	4420 2	Y	77		158	
07	5301 X	4628	-0-	-673	-0-	306 1	4261 2	Y	55	61 1	152	
08	4650 X	4324	-0-	-326	-0-	342 1	3950 2	Y	29	78 1	103	
09	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	322 1	4833 2	Y	5	77 1	31	
*10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	376 1	5115 2	Y	-0-		31	

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732												
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	102 1	1455 2	Y	4		15	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1311 2	Y	14		29	
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	106 1	1478 2	Y	12	13 1	28	
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129 1	1487 2	Y	6	15 1	19	
09	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	18 1	267 2	Y	-0-	13 1	6	
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		6	

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681												
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	138 1	1983 2	Y	-0-		-0-	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	103 1	1631 2	Y	-0-		-0-	
07	1736 N	1305	-0-	-431	-0-	87 1	1218 2	Y	-0-		-0-	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	171 1	1971 2	Y	-0-		-0-	
09	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	91 1	1359 2	Y	-0-		-0-	
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	104 1	1412 2	Y	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626												
05	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	168 1	2415 2	Y	9		41	
06	3120 X	2559	-0-	-561	-0-	150 1	2372 2	Y	34		75	
07	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	167 1	2327 2	Y	25	33 1	67	
08	2604 X	2286	-0-	-318	-0-	181 1	2092 2	Y	12	34 1	45	
09	2550 X	2238	-0-	-312	-0-	140 1	2097 2	Y	1	32 1	14	
10	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	168 1	2280 2	Y	-0-		14	

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054															
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 22		RRCID -> 124687		COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
KILLAM-HURD-AMOCO										WELL #: 23		RRCID -> 125272		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547	
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	132	1	1894	2	Y	8			37			
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	32			69			
07	2108 N	1029	-0-	-1079	-0-	35	9	948	2	Y	12	27	1	54			
08	2046 N	1355	-0-	-691	-0-	68	1	1239	2	Y	8	26	1	36			
09	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	13	9	1904	2	Y	1	26	1	11			
*10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-			11			
KILLAM-HURD-AMOCO										WELL #: 44		RRCID -> 140737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772	
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	27	1	394	2	Y	3			13			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	9	312	2	Y	9			22			
07	589 N	318	-0-	-271	-0-	10	9	290	2	Y	6	9	1	19			
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	21	1	270	2	Y	3	9	1	13			
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	7	9	288	2	Y	-0-	9	1	4			
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	3	9	233	2	Y	-0-			4			
KILLAM-HURD-AMOCO										WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754	
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-			-0-			
06	1230 N	403	-0-	-827	-0-	24	1	379	2	Y	-0-			-0-			
07	1364 N	649	-0-	-715	-0-	43	1	606	2	Y	-0-			-0-			
08	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-			-0-			
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	Y	-0-			-0-			
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-			-0-			
KHE RANGE										WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
KHE FEE										WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596	
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	138	1	1974	2	Y	-0-			-0-			
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-			-0-			
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	-0-			-0-			
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1585	2	Y	-0-			-0-			
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	Y	-0-			-0-			
10	1767 N	844	-0-	-923	-0-	58	1	786	2	Y	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250				
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	4 1	56 2	Y	-0-						-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-						-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-						-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	Y	-0-						-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-						-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 2	Y	-0-						-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-						-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280				
05	2666 N	2064	-0-	-602	-0-	135 1	1929 2	Y	-0-						-0-
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	155 1	2452 2	Y	-0-						-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	202 1	2811 2	Y	-0-						-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	218 1	2516 2	Y	-0-						-0-
09	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	151 1	2265 2	Y	-0-						-0-
*10	3100 N	3610	-0-	510	510	247 1	3363 2	Y	-0-						-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

*04	480	N	290	-0-	-190	-0-	89 1	198 2	Y	3	3
							3 9				
*05	434	N	257	-0-	-177	-0-	83 1	174 2	Y	-0-	3
*06	330	N	251	-0-	-79	-0-	7 1	73 2	Y	-0-	3
							171 3				
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16 1	6 2	Y	-0-	3
							369 3				
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	4 2	Y	-0-	3
							258 3				
*09	240	N	172	-0-	-68	-0-	7 1	2 2	Y	-0-	3
							163 3				
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	10 1	3 2	Y	-0-	3
							263 3				

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	47 1	100 2	Y	-0-	6
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	6
							67 3				
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	Y	32	5
							114 3	35 9		33 1	
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5 1	2 2	Y	-0-	5
							104 3				
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	Y	-0-	5
							96 3				
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	4 1	1 2	Y	-0-	5
							109 3				

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	214 1	452 2		Y	-0-			18
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	14 1	151 2		Y	-0-			18
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	350 3		6 2	Y	363	345 1		36
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	19 1	399 9		Y	12			48
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	433 3		13 9					48
10	651 N	411	-0-	-240	-0-	21 1		6 2	Y	-0-			48
						493 3							
						19 1							
						446 3							
						14 1	5 2		Y	-0-			
						392 3							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2018													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895				
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	640 1	1348 2		N	-0-			6
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	43 1	445 2		N	-0-			6
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1035 3		23 2	N	32	33 1		5
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	67 1	35 9		N	-0-			5
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1584 3		23 2	N	-0-			5
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	68 1							5
						1597 3							
						61 1	19 2		N	-0-			5
						1424 3							
						63 1	23 2		N	-0-			5
						1741 3							

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	259 1	545 2	N	2			7
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	18 1	191 2	N	1			8
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9					8
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30 1	10 2	N	-0-			8
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	708 3	31 1	N	-0-			8
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	722 3	31 1	N	-0-			8
						729 3	26 1	N	-0-			8
						709 3						

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486			
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	442 1	932 2	N	3			10
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	3 9	32 1	N	1			11
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	787 3	1 9					11
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	59 1	20 2	N	-0-			11
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1376 3	56 1	N	-0-			11
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1310 3	51 1	N	-0-			11
						1190 3	44 1	N	-0-			11
						1216 3						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155			
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	536 1	2271 2	N	7			32
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	8 9	476 1	N	14			46
07	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	15 9	428 1	N	13			59
08	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	14 9	445 1	N	9			68
*09	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	10 9	420 1	N	10			78
*10	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	11 9	440 1	N	12	60	1	30
						13 9						

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCKENDRICK		WELL #: 10		RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	56	1	238	2	N	1		13
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	N	2		15
07	372 N	286	-0-	-86	-0-	54	1	230	2	N	2		17
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	1		18
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	61	1	259	2	N	2		20
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	2	N	-0-	9 1	11
MCKENDRICK		WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 5A		RRCID -> 151326		COMPL. DATE 07/28/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852				
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 152460		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292				
05	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	269	1	1139	2	N	4		29
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	308	1	1512	2	N	9		38
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	337	1	1429	2	N	10		48
08	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	230	1	1050	2	N	4		52
*09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	356	1	1502	2	N	8		60
*10	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	322	1	1276	2	N	9	44 1	25
MCKENDRICK		WELL #: 13		RRCID -> 152604		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-		65
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	10	1	687	2	N	-0-		65
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	-0-		65
08	744 N	597	-0-	-147	-0-	9	1	588	2	N	-0-		65
09	690 N	351	-0-	-339	-0-	8	1	343	2	N	-0-		65
10	651 N	383	-0-	-268	-0-	10	1	356	2	N	15		80
						17	9						

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

05	682 N	526	-0-	-156	-0-	100	1	425	2	Y	1		16
						1	9						
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	106	1	520	2	Y	3		19
						3	9						
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	130	1	549	2	Y	5		24
						6	9						
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	104	1	475	2	Y	2		26
						2	9						
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	552	2	Y	3		29
						3	9						
10	DLQ G-10	675	-0-	675	675	135	1	536	2	Y	4	18 1	15
						4	9						

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	N	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	20	1	85	2	N	1		1
						1	9						
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-		1
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	1		2
						1	9						
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-	1 1	1

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						52
06		41 N	41	-0-	-0-	7	1	33	2	N	1	53
						1	9					
07		73 N	73	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-	53
08		85 N	85	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-	53
09		79 N	79	-0-	-0-	15	1	63	2	N	1	54
						1	9					
*10		156 N	156	-0-	-0-	31	1	124	2	N	1	3 1 52
						1	9					

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198
05		682 N	631	-0-	-51	-0-	119	1	506	2	N	5 45
							6	9				
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	5 50
							6	9				
07		806 N	778	-0-	-28	-0-	147	1	622	2	N	8 58
							9	9				
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	126	1	573	2	N	3 61
							3	9				
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	144	1	606	2	N	3 64
							3	9				
*10		775 N	765	-0-	-10	-0-	154	1	608	2	N	3 19 1 48
							3	9				

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271
05		372 N	181	-0-	-191	-0-	34	1	146	2	N	1 18
							1	9				
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	N	2 20
							2	9				
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	64	1	273	2	N	2 22
							2	9				
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	64	1	291	2	N	1 23
							1	9				
*09		480 N	340	-0-	-140	-0-	65	1	273	2	N	2 25
							2	9				
*10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	279	2	N	2 10 1 17
							2	9				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2246	-0-	-420	-0-	427 1	1809 2	N	9			40
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	10 9	2435 2	N	15			55
07	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	496 1	2290 2	N	21			76
08	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	17 9	2002 2	N	20			96
*09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	540 1	2092 2	N	12			108
*10	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	23 9	2042 2	N	16	68	1	56
						439 1						
						22 9						
						495 1						
						13 9						
						515 1						
						18 9						

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 - 9098
05	868 N	634	-0-	-234	-0-	121 1	511 2	N	2			71
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	2 9	610 2	N	4			75
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	124 1	695 2	N	5			80
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	4 9	640 2	N	3			83
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	164 1	642 2	N	3			86
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	6 9	583 2	N	3	63	1	26
						140 1						
						3 9						
						152 1						
						3 9						
						147 1						
						3 9						

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584
05	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	194 1	821 2	N	16			82
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	18 9	1173 2	N	11			93
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	239 1	1062 2	N	8			101
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	12 9	974 2	N	4			105
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	251 1	1053 2	N	6			111
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	9 9	923 2	N	6	32	1	85
						213 1						
						4 9						
						249 1						
						7 9						
						233 1						
						7 9						

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		155 N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	2	Y	-0-			29
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	23	1	114	2	Y	3			32
							3	9							
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	1			33
							1	9							
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	2			35
							2	9							
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	1			36
							1	9							
*10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	29	1	117	2	Y	1	4	1	33
							1	9							

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398															

05		217 N	143	-0-	-74	-0-	27	1	115	2	N	1			51
							1	9							
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	N	1			52
							1	9							
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	167	2	N	1			53
							1	9							
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	22	1	102	2	N	2			55
							2	9							
*09		210 N	202	-0-	-8	-0-	38	1	163	2	N	1			56
							1	9							
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	N	2	7	1	51
							2	9							

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127															

05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	2	N	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	200	1	911	2	N	-0-			-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	204	1	860	2	N	-0-			-0-
08		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	197	1	852	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	946	-0-	-164	-0-	176	1	770	2	N	-0-			-0-
10		1054 N	997	-0-	-57	-0-	174	1	823	2	N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	93 1	752 2	N	5			7
06	960 N	770	-0-	-190	-0-	6 9	685 2	N	5	7 1		5
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	6 9	675 2	N	5	7 1		3
08	837 N	610	-0-	-227	-0-	6 9	548 2	N	5			8
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	6 9	820 2	N	4	8 1		4
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	4 9	864 2	N	10	8 1		6
						83 1						
						11 9						

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 2	Y	-0-			93
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32 1	216 2	Y	-0-			93
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	17 1	86 2	Y	-0-			93
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24 1	130 2	Y	-0-			93
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	57 1	393 2	Y	-0-			93
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	48 1	358 2	Y	-0-			93

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	28 1	226 2	Y	-0-			3
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35 1	236 2	Y	-0-			3
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	38 1	196 2	Y	-0-			3
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	33 1	177 2	Y	-0-			3
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	27 1	187 2	Y	-0-			3
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	33 1	243 2	Y	-0-			3

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8962 - 9038
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	271 1	2181 2	N	6		84
06	3060 X	2475	-0-	-585	-0-	255 1	2214 2	N	5	7 1	82
07	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	256 1	2249 2	N	5	7 1	80
08	2945 X	1973	-0-	-972	-0-	181 1	1788 2	N	4		84
09	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	266 1	2435 2	N	5	8 1	81
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	239 1	2486 2	N	9	8 1	82

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9238 - 9274
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	817	-0-	-82	-0-	89 1	728 2	Y	-0-		31
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	106 1	705 2	Y	2		33
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	115 1	588 2	Y	2		35
08	806 N	739	-0-	-67	-0-	105 1	562 2	Y	65		100
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	94 1	651 2	Y	9		109
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	119 1	887 2	Y	2		111

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

05	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	151 1	1234 2	Y	-0-		109
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	214 1	1423 2	Y	1		110
07	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	191 1	974 2	Y	-0-		110
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	198 1	1056 2	Y	48		158
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	214 1	1484 2	Y	38		196
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	194 1	1440 2	Y	2		198

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	5 1	19 2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-		-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 2	N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9070	-	9156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			81	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			99	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8536	-	9145
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	26	1	216	2	Y	-0-		57	
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	Y	-0-		57	
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	2	Y	-0-		57	
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	17	1	91	2	Y	-0-		57	
09		270 N	167	-0-	-103	-0-	21	1	146	2	Y	-0-		57	
*10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-		57	

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134	-	9178
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686	-	9390
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	Y	-0-		6	
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	42	1	283	2	Y	-0-		6	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	2	Y	-0-		6	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	-0-		6	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-		6	
*10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	-0-		6	

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735	-	9183
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	161	1	818	2	N	-0-		22	
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	249	1	534	2	N	-0-		22	
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	248	1	489	2	N	-0-		22	
08		992 N	952	-0-	-40	-0-	274	1	670	2	N	7		29	
							8	9							
09		780 N	618	-0-	-162	-0-	310	1	308	2	N	-0-		29	
10		744 N	621	-0-	-123	-0-	363	1	258	2	N	-0-		29	

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493	-	8528
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: B 9		RRCID -> 207828	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8214	-		8405			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1922 N	1481	-0-	-441	-0-	161 1	1320 2	Y	-0-			130
06		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	208 1	1386 2	Y	-0-			130
07		1581 N	1330	-0-	-251	-0-	218 1	1112 2	Y	-0-			130
08		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	217 1	1159 2	Y	-0-			130
09		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	200 1	1381 2	Y	-0-			130
*10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	209 1	1554 2	Y	-0-			130

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 10514	PERF. 8946	-		9046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	592 1	1247 2	N	-0-			10
06		1530 N	1228	-0-	-302	-0-	34 1	360 2	N	-0-			10
							834 3						
07		1643 N	1206	-0-	-437	-0-	49 1	17 2	N	-0-			10
							1140 3						
08		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	64 1	22 2	N	-0-			10
							1501 3						
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	16 2	N	-0-			10
							1221 3						
*10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	16 2	N	-0-			10
							1254 3						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9082	-		10418			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1674 X	1668	-0-	-6	-0-	537 1	1131 2	Y	-0-			7
06		1860 X	1521	-0-	-339	-0-	43 1	445 2	Y	-0-			7
							1033 3						
07		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	88 1	30 2	Y	31	33 1		5
							2067 3	34 9					
08		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	79 1	27 2	Y	-0-			5
							1831 3						
09		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	98 1	30 2	Y	-0-			5
							2291 3						
*10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	80 1	29 2	Y	-0-			5
							2204 3						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9613	-		10339			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	162	-0-	-148	-0-	52 1	110 2	Y	-0-			6
06		360 N	207	-0-	-153	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			6
							140 3						
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2	Y	32	33 1		5
							353 3	35 9					
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2	Y	-0-			5
							338 3						
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y	-0-			5
							218 3						
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	12 1	5 2	Y	-0-			5
							343 3						

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF. 9632 - 10608			
05	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	413	1	8769	3	Y	18	24	
06	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	352	1	7503	3	Y	2	20	6
07	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	361	1	7761	3	Y	39	36	9
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	241	1	5172	3	Y	11	14	6
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	339	1	7316	3	Y	15	16	5
10	6882 X	6766	-0-	-116	-0-	266	1	6472	3	Y	25	14	16

B.M.T.		WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 9310			
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	52	1	1093	3	Y	2	2	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	Y	3	3	2
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	3	Y	3	5	-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	Y	2	1	1
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	51	1	1094	3	Y	3	3	1
10	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	49	1	1168	3	Y	3	4	-0-

B.M.T.		WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28 1	596 3	Y	5	4 1	1
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	623 3	Y	10	11 1	-0-
						11 9					

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302									
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF. 11992 - 12018
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	14

KRC OPERATING, LLC		476900		RRCID -> 282472		COMPL. DATE 12/10/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538	
CONOLLY-TAYLOR		WELL #: 1							
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2019									

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
KRC OPERATING, LLC		476900							
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550	
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #:	89 H	RRCID ->	154352	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	2917 - 2921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:	874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3085 - 3103	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:	439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5330 - 5332	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CHAPMAN		209347									
CHAPMAN		WELL #:	1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7230 - 9324
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	725 3	152 9	N	138		232
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	591 3	139 9	N	126	207 1	151
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591 3	9 9	N	8	9 1	150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	280 3	22 9	N	20	150 1	20
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	83 3	45 9	N	41	29 1	32

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:	237	RRCID ->	199951	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9742 - 9757	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	54	RRCID ->	173764	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	728 - 836
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	26 1	81 2	N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	27 1	89 2	N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	25 1	77 2	N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	18 1	35 2	N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	33 1	55 2	N	-0-		-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42 1	81 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726													
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	26	1	80	2	N	-0-	-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-	-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-	-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	17	1	35	2	N	-0-	-0-
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	33	1	55	2	N	-0-	-0-
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #: 34 F		RRCID -> 144189		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 31		RRCID -> 144562		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 47		RRCID -> 149494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300		
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	33 1	101 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	34 1	111 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	31 1	97 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	22 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	41 1	69 2	Y	-0-	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52 1	102 2	Y	-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																
WALLIS ENERGY, INC. 893997																
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
TRISTAR OIL & GAS 871133																
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																
TRISTAR OIL & GAS 871133																
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133							
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID -> 062172	COMPL. DATE 04/04/1975	TOTAL DEPTH 2250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997			CNTY: DUVAL				
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID -> 056752	COMPL. DATE 07/21/1973	TOTAL DEPTH 6017	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID -> 009854	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1280 - 1336			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID -> 133951	COMPL. DATE 01/28/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2064 - 2072			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID -> 167591	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2070 - 2080			
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	32 1	100 2	N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	35 1	111 2	N	-0-		-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	31 1	97 2	N	-0-		-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	22 1	43 2	N	-0-		-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	42 1	68 2	N	-0-		-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52 1	102 2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL				
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID -> 009853	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 3579	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2230 - 2237	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:	1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VILLARREAL, AMANDO-STATE		073056								
		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GARZA, A.		073056								
		WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 9207 - 9362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	175	-0-	175	345	7 1	168 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	167	-0-	167	512	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
07	686 X	174	-0-	-512	-0-	8 1	166 2	Y	-0-	-0-
08	170 X	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	7 1	155 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	171	-0-	171	171	7 1	164 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		095072		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9068 - 9293	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	3865	-0-	3865	8052	3865 2		Y	-0-	-0-
06	T. A.	3487	-0-	3487	11539	3487 2		Y	-0-	-0-
07	14983 X	3444	-0-	-11539	-0-	3393 2	51 9	Y	46	46
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3265 2	95 9	Y	86	132
09	4200 X	2827	-0-	-1373	-0-	2827 2		Y	-0-	132
10	T. A.	3185	-0-	3185	3185	3185 2		Y	-0-	79

GARZA, A.		100535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531 PERF. 9150 - 9978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	1351	-0-	1351	1611	58 1	1293 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1273	-0-	1273	2884	57 1	1216 2	Y	-0-	-0-
07	4183 X	1299	-0-	-2884	-0-	58 1	1241 2	Y	-0-	-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	56 1	1249 2	Y	-0-	-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1161 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1255	-0-	1255	1255	54 1	1201 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392		
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	176	1	3944	2	N	1	1	
							1	9						
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	N	-0-	1 1	-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	101	1	2167	2	N	-0-		-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	N	-0-		-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	-0-		-0-
*10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	N	1		1
							1	9						

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664			
05	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	3882	95	1	2119	2	Y	-0-		1	
06		2200	N	2366	-0-	166	4048	106	1	2260	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		3100	N	2447	-0-	-653	3395	109	1	2338	2	Y	-0-		-0-
08		3100	N	2218	-0-	-882	2513	94	1	2121	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
09		3000	N	2138	-0-	-862	1651	90	1	2047	2	Y	1	1 1	1
								1	9						
*10		3100	N	2188	-0-	-912	739	94	1	2094	2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051		
05	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	181	1	4059	2	Y	1		3
							1	9						
06	4740	X	3954	-0-	-786	-0-	177	1	3776	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
07	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	184	1	3932	2	Y	-0-		2
08	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	160	1	3595	2	Y	5	3 1	4
							6	9						
09	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	152	1	3452	2	Y	2	1 1	5
							2	9						
10	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	149	1	3336	2	Y	1		6
							1	9						

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178		
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9383 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	2857	-0-	-1421	-0-	122	1	2734	2	Y	1			3
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	252	1	5391	2	Y	1	2	1	2
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	212	1	4527	2	Y	-0-			2
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	183	1	4101	2	Y	5	3	1	4
09	4320 X	4201	-0-	-119	-0-	177	1	4022	2	Y	2	1	1	5
10	5084 X	4323	-0-	-761	-0-	185	1	4137	2	Y	1			6

ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9132 - 9229				
05	T. A.	2269	-0-	2269	4365	97	1	2172	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2306	-0-	2306	6671	103	1	2203	2	Y	-0-			-0-
07	9126 X	2455	-0-	-6671	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-			-0-
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-			-0-
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	99	1	2251	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2518	-0-	2518	2518	108	1	2410	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9211 - 9377				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9241 - 9286				
05	10695 X	9853	-0-	-842	-0-	421	1	9430	2	Y	2			16
06	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	455	1	9740	2	Y	3	7	1	12
07	9610 X	9231	-0-	-379	-0-	412	1	8819	2	Y	-0-			12
08	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	425	1	9549	2	Y	13	10	1	15
09	10200 X	9034	-0-	-1166	-0-	380	1	8650	2	Y	4	4	1	15
10	10540 X	9782	-0-	-758	-0-	419	1	9361	2	Y	2			17

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9304 - 9470				
05	3565 X	1606	-0-	-1959	-0-	69	1	1536	2	Y	1			3
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3273	2	Y	1	2	1	2
07	3038 X	2270	-0-	-768	-0-	101	1	2169	2	Y	-0-			2
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3036	2	Y	4	3	1	3
09	3420 X	2118	-0-	-1302	-0-	89	1	2027	2	Y	2	1	1	4
10	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	129	1	2891	2	Y	1			5

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	4133	-0-	4133	8070	177	1 3956 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	3881	-0-	3881	11951	173	1 3708 2	Y	-0-		-0-
07	15562 X	3611	-0-	-11951	-0-	161	1 3450 2	Y	-0-		-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1 3375 2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	158	1 3610 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	3933	-0-	3933	3933	168	1 3765 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258			
05	T. A.	2759	-0-	2759	5448	118	1 2641 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2558	-0-	2558	8006	114	1 2444 2	Y	-0-		-0-
07	10625 X	2619	-0-	-8006	-0-	117	1 2502 2	Y	-0-		-0-
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	112	1 2505 2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	103	1 2342 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2639	-0-	2639	2639	113	1 2526 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327			
05	T. A.	1895	-0-	1895	3854	81	1 1814 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1698	-0-	1698	5552	76	1 1622 2	Y	-0-		-0-
07	7402 X	1850	-0-	-5552	-0-	83	1 1767 2	Y	-0-		-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	77	1 1728 2	Y	-0-		-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1 1639 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1796	-0-	1796	1796	77	1 1719 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844			
05	T. A.	124	-0-	124	492	5	1 119 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	98	-0-	98	590	4	1 94 2	Y	-0-		-0-
07	677 X	87	-0-	-590	-0-	4	1 83 2	Y	-0-		-0-
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	9	1 195 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1 54 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310			
05	T. A.	3216	-0-	3216	6388	137	1 3079 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	3049	-0-	3049	9437	136	1 2913 2	Y	-0-		-0-
07	12523 X	3086	-0-	-9437	-0-	138	1 2948 2	Y	-0-		-0-
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	135	1 3021 2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	3042	-0-	-138	-0-	128	1 2914 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	3222	-0-	3222	3222	138	1 3084 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	305	-0-	305	473	13	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	423	-0-	423	896	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
07	1127 X	231	-0-	-896	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	242	-0-	-178	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	231	-0-	231	231	10	1	221	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO				WELL #:	12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470	
05	5642 X	4930	-0-	-712	-0-	211	1	4718	2	Y	1			3
						1	9							
06	5460 X	5380	-0-	-80	-0-	240	1	5138	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
07	5642 X	5117	-0-	-525	-0-	229	1	4888	2	Y	-0-			2
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	221	1	4968	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
09	5370 X	4382	-0-	-988	-0-	184	1	4196	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
10	5549 X	4851	-0-	-698	-0-	208	1	4641	2	Y	2			6
						2	9							

ASCHE				WELL #:	28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
05	T. A.	44	-0-	44	58	2	1	42	2	Y	-0-			1
06	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
05	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	133	1	2990	2	Y	1			22
						1	9							
06	3630 X	3474	-0-	-156	-0-	155	1	3318	2	Y	1	2	1	21
						1	9							
07	3627 X	3587	-0-	-40	-0-	160	1	3427	2	Y	-0-			21
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	153	1	3442	2	Y	4	3	1	22
						4	9							
09	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	144	1	3286	2	Y	1	1	1	22
						1	9							
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	146	1	3267	2	Y	1			23
						1	9							

RMT				WELL #:	4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			-0-
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	24	1	506	2	N	-0-			-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	N	-0-			-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	5257	-0-	5257	10217	225	1	5032	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	3394	-0-	3394	13611	152	1	3242	2	Y	-0-				-0-
07	16044 X	2433	-0-	-13611	-0-	109	1	2324	2	Y	-0-				-0-
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	Y	-0-				-0-
09	5100 X	1917	-0-	-3183	-0-	81	1	1836	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	530	-0-	530	530	23	1	507	2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

05	651 N	629	-0-	-22	-0-	27	1	602	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	26	1	573	2	Y	1	1	1		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	24	1	551	2	Y	-0-				-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

05	T. A.	258	-0-	258	596	11	1	247	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	318	-0-	318	914	14	1	304	2	Y	-0-				-0-
07	1179 X	265	-0-	-914	-0-	12	1	253	2	Y	-0-				-0-
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	12	1	278	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	242	-0-	242	242	10	1	232	2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

05	T. A.	2639	-0-	2639	5318	113	1	2526	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2562	-0-	2562	7880	114	1	2448	2	Y	-0-				-0-
07	10531 X	2651	-0-	-7880	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-				-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	116	1	2615	2	Y	-0-				-0-
09	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	107	1	2428	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	2530	-0-	2530	2530	108	1	2422	2	Y	-0-				-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				-0-
06	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	1298	-0-	1298	2431	55	1	1243	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1178	-0-	1178	3609	53	1	1125	2	Y	-0-	-0-
07	4645 X	1036	-0-	-3609	-0-	46	1	990	2	Y	-0-	-0-
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	Y	-0-	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1242	-0-	1242	1242	53	1	1189	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
05	T. A.	2221	-0-	2221	4355	95	1	2126	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	2150	-0-	2150	6505	96	1	2054	2	Y	-0-	-0-
07	8700 X	2195	-0-	-6505	-0-	98	1	2097	2	Y	-0-	-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	93	1	2089	2	Y	-0-	-0-
09	2160 X	2139	-0-	-21	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2199	-0-	2199	2199	94	1	2105	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	269	1	6035	2	Y	1	3
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	218	1	4663	2	Y	1	3 1
07	5859 X	5309	-0-	-550	-0-	237	1	5072	2	Y	-0-	1
08	5859 X	4740	-0-	-1119	-0-	202	1	4531	2	Y	6	5 1
09	5670 X	3593	-0-	-2077	-0-	151	1	3439	2	Y	3	2 1
10	6293 X	4085	-0-	-2208	-0-	175	1	3908	2	Y	2	5

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
05	T. A.	121	-0-	121	225	5	1	116	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	71	-0-	71	296	3	1	68	2	Y	-0-	-0-
07	433 X	137	-0-	-296	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	140	-0-	140	140	6	1	134	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
05	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	155	1	3467	2	Y	1	3
06	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	155	1	3319	2	Y	1	2 1
07	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-	2
08	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	150	1	3360	2	Y	6	3 1
09	3540 X	3280	-0-	-260	-0-	138	1	3140	2	Y	2	2 1
10	3627 X	3313	-0-	-314	-0-	142	1	3170	2	Y	1	6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

05	186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

05	589 N	566	-0-	-23	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	21	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

05	T. A.	2940	-0-	2940	5641	126	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2494	-0-	2494	8135	111	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	10773 X	2638	-0-	-8135	-0-	118	1	2520	2	Y	-0-					-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	2204	-0-	-646	-0-	93	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2633	-0-	2633	2633	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

05	T. A.	2077	-0-	2077	4215	89	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2260	-0-	2260	6475	101	1	2159	2	Y	-0-					-0-
07	8342 X	1867	-0-	-6475	-0-	83	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	Y	-0-					-0-
09	2250 X	1647	-0-	-603	-0-	69	1	1578	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1319	-0-	1319	1319	56	1	1263	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

05	T. A.	1174	-0-	1174	2408	50	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1092	-0-	1092	3500	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
07	4678 X	1178	-0-	-3500	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1225	-0-	1225	1225	52	1	1173	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4216 X	3952	-0-	-264	-0-	169 1	3782 2	Y	1		10
06	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	167 1	3565 2	Y	1	2 1	9
07	4092 X	3969	-0-	-123	-0-	177 1	3792 2	Y	-0-		9
08	4061 X	3791	-0-	-270	-0-	161 1	3623 2	Y	6	3 1	12
09	3840 X	3610	-0-	-230	-0-	152 1	3456 2	Y	2	2 1	12
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	166 1	3703 2	Y	1		13

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152		
05	T. A.	2923	-0-	2923	6059	125 1	2798 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2553	-0-	2553	8612	114 1	2439 2	Y	-0-		-0-
07	11167 X	2555	-0-	-8612	-0-	114 1	2441 2	Y	-0-		-0-
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	107 1	2405 2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	2381	-0-	-769	-0-	100 1	2281 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2432	-0-	2432	2432	104 1	2328 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026		
05	T. A.	1507	-0-	1507	2980	64 1	1443 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1430	-0-	1430	4410	64 1	1366 2	Y	-0-		-0-
07	5877 X	1467	-0-	-4410	-0-	66 1	1401 2	Y	-0-		-0-
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	63 1	1411 2	Y	-0-		-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	69 1	1563 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	2047	-0-	2047	2047	88 1	1959 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060		
05	T. A.	1329	-0-	1329	2102	57 1	1272 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1159	-0-	1159	3261	52 1	1107 2	Y	-0-		-0-
07	4426 X	1165	-0-	-3261	-0-	52 1	1113 2	Y	-0-		-0-
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	48 1	1088 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	45 1	1035 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1118	-0-	1118	1118	48 1	1070 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
05	T. A.	501	-0-	501	850	21 1	480 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	381	-0-	381	1231	17 1	364 2	Y	-0-		-0-
07	1636 X	405	-0-	-1231	-0-	18 1	387 2	Y	-0-		-0-
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	Y	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18 1	418 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	419	-0-	419	419	18 1	401 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
05	T. A.	1364	-0-	1364	2872	58 1	1306 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1413	-0-	1413	4285	63 1	1350 2	Y	-0-		-0-
07	5665 X	1380	-0-	-4285	-0-	62 1	1318 2	Y	-0-		-0-
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1126 2	Y	-0-		-0-
09	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	58 1	1316 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1415	-0-	1415	1415	61 1	1354 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	441	-0-	441	669	19	1	422	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	283	-0-	283	952	13	1	270	2	Y	-0-		-0-
07	1243 X	291	-0-	-952	-0-	13	1	278	2	Y	-0-		-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	213	-0-	213	213	9	1	204	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097	
05	T. A.	417	-0-	417	832	18	1	399	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	244	-0-	244	1076	11	1	233	2	Y	-0-		-0-
07	1402 X	326	-0-	-1076	-0-	15	1	311	2	Y	-0-		-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	448	-0-	448	448	19	1	429	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138	
05	3782 X	2013	-0-	-1769	-0-	86	1	1926	2	Y	1		10
06	3660 X	1999	-0-	-1661	-0-	89	1	1909	2	Y	1	2 1	9
07	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	87	1	1853	2	Y	-0-		9
08	2263 X	1655	-0-	-608	-0-	70	1	1578	2	Y	6	3 1	12
09	2100 X	1613	-0-	-487	-0-	68	1	1544	2	Y	1	1 1	12
10	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-		12

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304	
05	T. A.	1404	-0-	1404	2751	60	1	1344	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1328	-0-	1328	4079	59	1	1269	2	Y	-0-		-0-
07	5370 X	1291	-0-	-4079	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-		-0-
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	54	1	1240	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1350	-0-	1350	1350	58	1	1292	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-		-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	370	2	Y	1		1
09	510 N	189	-0-	-321	-0-	8	1	181	2	Y	-0-		1
10	372 N	243	-0-	-129	-0-	10	1	233	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670	
05	T. A.	415	-0-	415	938	18	1	397	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	420	-0-	420	1358	19	1	401	2	Y	-0-		-0-
07	1807 X	449	-0-	-1358	-0-	20	1	429	2	Y	-0-		-0-
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	510	-0-	510	510	22	1	488	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232	
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2		2
						2	9						
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		2
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		2

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	2		2
						2	9						
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-		2
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	2	Y	-0-		2

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317	
05	T. A.	3220	-0-	3220	6152	138	1	3082	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2904	-0-	2904	9056	130	1	2774	2	Y	-0-		-0-
07	12110 X	3054	-0-	-9056	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-		-0-
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	130	1	2919	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	121	1	2751	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	3070	-0-	3070	3070	131	1	2939	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
05	T. A.	552	-0-	552	593	24	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	235	-0-	235	828	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	1522 X	694	-0-	5228	-828	31	1	663	2	Y	-0-			-0-
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	571	-0-	571	571	24	1	547	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
05	T. A.	1378	-0-	1378	2647	59	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1102	-0-	1102	3749	49	1	1053	2	Y	-0-			-0-
07	4895 X	1146	-0-	-3749	-0-	51	1	1095	2	Y	-0-			-0-
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1466	-0-	1466	1466	63	1	1403	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
05	T. A.	98	-0-	98	142	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	174	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	226 X	52	-0-	-174	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	384	-0-	384	1307	16 1	368 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	287	-0-	287	1594	13 1	274 2	Y		-0-			-0-
07		1892 X	298	-0-	-1594	-0-	13 1	285 2	Y		-0-			-0-
08		276 X	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	Y		-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	228	-0-	228	228	10 1	218 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	159			Y		-0-	-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	159			Y		-0-	-0-		
07		405 X	246	-0-	-159	-0-	11 1	235 2	Y		-0-	-0-		
08		260 X	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y		-0-	-0-		
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	Y		-0-	-0-		
10		T. A.	255	-0-	255	255	11 1	244 2	Y		-0-	-0-		

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-		

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692	
05	6975 X	6289	-0-	-686	-0-	269	1	6017 2	Y	3			13
						3	9						
06	9390 X	4677	-0-	-4713	-0-	209	1	4465 2	Y	3	5 1		11
						3	9						
07	9703 X	5778	-0-	-3925	-0-	258	1	5520 2	Y	-0-			11
08	9703 X	5638	-0-	-4065	-0-	240	1	5381 2	Y	15	10 1		16
						17	9						
09	8040 X	5408	-0-	-2632	-0-	227	1	5174 2	Y	6	4 1		18
						7	9						
10	6293 X	4907	-0-	-1386	-0-	210	1	4694 2	Y	3			21
						3	9						

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9492 - 9593	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	9239 - 11958	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-				-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-				-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-				-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-				-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978								
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-				-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-				-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-				-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	458	2	Y	1	1	1		-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	18	1	422	2	Y	-0-				-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887								
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1635	2	Y	1				7
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-	1	1		6
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	-0-				6
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	Y	1	1	1		6
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1539	2	Y	1				7
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	67	1	1504	2	Y	1				8

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329			
05	T. A.	941	-0-	941	1908	40 1	901 2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	884	-0-	884	2792	39 1	845 2	Y	-0-	-0-	
07	3667 X	875	-0-	-2792	-0-	39 1	836 2	Y	-0-	-0-	
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	37 1	836 2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	31 1	712 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	688	-0-	688	688	29 1	659 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244			
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315							
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673							
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095							
05	T. A.	230	-0-	230	444	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	221	-0-	221	665	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	893 X	228	-0-	-665	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	220	-0-	220	220	9	1	211	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-		-0-
06		170 X	66	-0-	-104		3 1	63 2	Y	-0-		-0-
07		48 N	48	-0-	-0-		2 1	46 2	Y	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
10		T. A.	74	-0-	74		3 1	71 2	Y	-0-		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312			
05		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	347 1	7777 2	N	2		19
06		7740 X	3661	-0-	-4079	-0-	163 1	3496 2	N	2	4 1	17
07		8370 X	4014	-0-	-4356	-0-	179 1	3835 2	N	-0-		17
08		8370 X	3655	-0-	-4715	-0-	155 1	3489 2	N	10	7 1	20
09		8100 X	5817	-0-	-2283	-0-	245 1	5569 2	N	3	3 1	20
10		8122 X	6035	-0-	-2087	-0-	258 1	5775 2	N	2		22

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021			
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	50 1	1125 2	Y	-0-		1
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49 1	1058 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		1519 N	1234	-0-	-285	-0-	55 1	1179 2	Y	-0-		-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	55 1	1225 2	Y	2	2 1	-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49 1	1128 2	Y	-0-		-0-
*10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49 1	1092 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
05		T. A.	265	-0-	265	476	11 1	254 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	167	-0-	167	643	7 1	160 2	Y	-0-		-0-
07		758 X	115	-0-	-643	-0-	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
08		203 X	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	Y	-0-		-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	399 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	207	-0-	207	207	9 1	198 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455			
HAYNES, L.		WELL #: 176										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9143 - 9288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05		3000 N	757	-0-	-2243	3245	492 1	265 2	Y	-0-	10
06		3000 N	3547	-0-	547	3792	1152 1	2395 2	Y	-0-	10
07		3100 N	757	-0-	-2343	1449	245 1	512 2	Y	-0-	10
08		1449 N	-0-	-0-	-1449	-0-			Y	-0-	10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446
05		2879 N	70	-0-	-2809	-0-	45 1	25 2	Y	-0-	43
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	107 1	223 2	Y	-0-	43
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	22 1	48 2	Y	-0-	43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9333 - 9372
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	384 1	207 2	N	-0-	22
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	121 1	252 2	N	-0-	22
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	25 1	54 2	N	-0-	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9366
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1285 1	690 2	N	-0-	47
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	405 1	842 2	N	-0-	47
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	85 1	179 2	N	-0-	47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9405 - 9612
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	719 2	Y	-0-	-0-
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	29 1	629 2	Y	-0-	-0-
07		744 N	644	-0-	-100	-0-	29 1	615 2	Y	-0-	-0-
08		744 N	653	-0-	-91	-0-	28 1	624 2	Y	1	1 1
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	1 9	618 2	Y	-0-	-0-
*10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	27 1	657 2	Y	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9511 - 9570
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	1	1 1
*10		641 X	641	-0-	-0-	-0-	1 9	614 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	132 1	2968 2	Y	1			11
06	3420 X	2688	-0-	-732	-0-	120 1	2567 2	Y	1	2 1		10
07	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	114 1	2437 2	Y	-0-			10
08	3100 X	2517	-0-	-583	-0-	107 1	2404 2	Y	5	3 1		12
09	3000 X	2481	-0-	-519	-0-	104 1	2376 2	Y	1	1 1		12
10	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	107 1	2391 2	Y	-0-			12

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L."2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
05	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	48 1	1072 2	N	-0-			1
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-	41 1	885 2	N	-0-	1 1		-0-
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	49 1	1044 2	N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1070 2	N	3	2 1		1
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47 1	1082 2	N	1	1 1		1
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51 1	1141 2	N	-0-			1

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	96 1	2154 2	Y	-0-			2
06	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	108 1	2309 2	Y	1	2 1		1
07	2821 N	2455	-0-	-366	-0-	110 1	2345 2	Y	-0-			1
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	107 1	2394 2	Y	3	2 1		2
09	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	95 1	2169 2	Y	1	1 1		2
10	2449 N	2237	-0-	-212	-0-	96 1	2141 2	Y	-0-			2

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	27 1	602 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	28 1	597 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	28 1	598 2	Y	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	596 2	Y	1	1 1		-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	24 1	551 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	26 1	579 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	2126	-0-	2126	3740		91 1	2035 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1914	-0-	1914	5654		85 1	1829 2	Y	-0-		-0-
07	7387 X	1733	-0-	-5654	-0-		77 1	1656 2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-		93 1	2077 2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	1554	-0-	-516	-0-		65 1	1489 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1638	-0-	1638	1638		70 1	1568 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
05	T. A.	187	-0-	187	402		8 1	179 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	12	-0-	12	414		1 1	11 2	Y	-0-		-0-
07	474 X	60	-0-	-414	-0-		3 1	57 2	Y	-0-		-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-		5 1	122 2	Y	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		7 1	156 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	182	-0-	182	182		8 1	174 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130
05	403 N	365	-0-	-38	-0-		16 1	349 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-		16 1	334 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	156	-0-	-216	-0-		7 1	149 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	53	-0-	-319	-0-		2 1	51 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	67	-0-	-293	-0-		3 1	64 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-		4 1	84 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564
05	186 N	114	-0-	-72	-0-		5 1	109 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	465 N	61	-0-	-404	-0-		3 1	58 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	67	-0-	-57	-0-		3 1	63 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-		5 1	110 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		3 1	79 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190			
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	75 1	1671 2	Y	-0-	1
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86 1	1842 2	Y	1	1
							1 9				
07	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	77 1	1649 2	Y	-0-	1
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	88 1	1984 2	Y	3	2
							3 9				
09	1920	N	1432	-0-	-488	-0-	60 1	1371 2	Y	1	2
							1 9				
10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	62 1	1393 2	Y	-0-	2

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	1	-0-
							9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

05	T. A.	1097	-0-	1097	2062	47	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	948	-0-	948	3010	42	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	4035 X	1025	-0-	-3010	-0-	46	1	979	2	Y	-0-			-0-
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	40	1	918	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	971	-0-	971	971	42	1	929	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308				
05	T. A.	353	-0-	353	722	15	1	338	2	Y	-0-	-0-				
06	T. A.	346	-0-	346	1068	15	1	331	2	Y	-0-	-0-				
07	1417 X	349	-0-	-1068	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-				
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-	-0-				
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	14	1	314	2	Y	-0-	-0-				
10	T. A.	332	-0-	332	332	14	1	318	2	Y	-0-	-0-				

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431				
05	T. A.	162	-0-	162	315	7	1	155	2	Y	-0-	-0-				
06	T. A.	149	-0-	149	464	7	1	142	2	Y	-0-	-0-				
07	640 X	176	-0-	-464	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-				
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-	-0-				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-				
10	T. A.	46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	-0-				

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507		
05	341 N	174	-0-	-167	-0-	7 1	167 2	Y	-0-	1
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y	-0-	-0-
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	119 1	2554 2	Y	-0-	-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	77 1	1733 2	Y	2	1 1
						2 9				
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62 1	1409 2	Y	-0-	1
10	930 N	687	-0-	-243	-0-	29 1	658 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361		
05	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	51 1	1141 2	N	1	38
						1 9				
06	1290 N	990	-0-	-300	-0-	44 1	945 2	N	1 2 1	37
						1 9				
07	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	52 1	1108 2	N	-0-	37
08	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	44 1	983 2	N	4 3 1	38
						4 9				
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	41 1	945 2	N	1 1 1	38
						1 9				
10	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	44 1	978 2	N	1	39
						1 9				

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	1 1 1	-0-
						1 9				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	182	1	4071	2	N	1		1
06	4350 X	4076	-0-	-274	-0-	182	1	3893	2	N	1	2 1	-0-
07	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	188	1	4025	2	N	-0-		-0-
08	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	179	1	4027	2	N	6	5 1	1
09	4320 X	4045	-0-	-275	-0-	170	1	3873	2	N	2	2 1	1
*10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	182	1	4066	2	N	1		2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	155	1	3478	2	N	-0-		-0-
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	150	1	3203	2	N	-0-		-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	160	1	3417	2	N	-0-		-0-
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	156	1	3508	2	N	-0-		-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3290	2	N	-0-		-0-
*10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	158	1	3535	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	2	Y	1	1
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	9	76	2	Y	-0-	1 1
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1	1
						1	9					

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	2013	2	Y	-0-	24
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	Y	1	1 1
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	2	Y	-0-	24
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	3	2 1
09	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	87	1	1974	2	Y	1	1 1
*10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-	25
						1	9					

LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
05	3100 N	6571	-0-	3471	7327	281	1	6290	2	Y	-0-	2
06	11681 X	4354	-0-	-7327	-0-	194	1	4160	2	Y	-0-	1 1
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	163	1	3488	2	Y	-0-	1
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	126	1	2827	2	Y	2	1 1
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	129	1	2937	2	Y	2	1 1
10	6169 X	1746	-0-	-4423	-0-	75	1	1670	2	Y	1	4
						1	9					

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
05	T. A.	261	-0-	261	506	11	1	250	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	243	-0-	243	749	11	1	232	2	Y	-0-	-0-
07	983 X	234	-0-	-749	-0-	10	1	224	2	Y	-0-	-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	216	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31 1	703 2	Y	1			7
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	1 9	665 2	Y	-0-	1 1		6
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	31 1	722 2	Y	-0-			6
08	744 N	682	-0-	-62	-0-	34 1	652 2	Y	1	1 1		6
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	29 1	582 2	Y	-0-			6
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	1 9	617 2	Y	1			7

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214			
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	25 1	563 2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	600 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	424	-0-	-382	-0-	19 1	405 2	Y	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33 1	749 2	Y	1	1 1		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 9	628 2	Y	-0-			-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	508 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053			
05	992 N	822	-0-	-170	-0-	35 1	787 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	744	-0-	-216	-0-	33 1	711 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	37 1	800 2	Y	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	47 1	1061 2	Y	1			1
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	1 9	864 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	38 1	797 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068			
05	T. A.	2084	-0-	2084	3846	89 1	1995 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1831	-0-	1831	5677	82 1	1749 2	Y	-0-			-0-
07	7550 X	1873	-0-	-5677	-0-	84 1	1789 2	Y	-0-			-0-
08	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	78 1	1754 2	Y	-0-			-0-
09	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	75 1	1716 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1849	-0-	1849	1849	79 1	1770 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 9868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 10531	PERF. 9901	- 9978								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10002	- 10116								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9484	- 10057								
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	932	2	Y	-0-					1
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	39	1	824	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	730	-0-	-231	-0-	31	1	696	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	27	1	627	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	868 N	706	-0-	-162	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					1

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9902	- 10152								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9895	- 10026								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-				1
06	1890 N	1217	-0-	-673	-0-	54	1	1162	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1665	2	Y	-0-				1
08	1984 N	1091	-0-	-893	-0-	46	1	1042	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1325	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-				2

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

05	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-				-0-
06	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	45	1	961	2	Y	-0-				-0-
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	41	1	912	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
09	1200 N	947	-0-	-253	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1		-0-
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

05	217 N	76	-0-	-141	-0-	3	1	73	2	Y	-0-				2
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1		1
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				1
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-				2
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	Y	-0-				2

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

05	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	121	1	2705	2	Y	1				9
						1	9								
06	3030 X	2512	-0-	-518	-0-	112	1	2399	2	Y	1	1	1		9
						1	9								
07	2759 X	2007	-0-	-752	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-				9
08	2821 X	2028	-0-	-793	-0-	86	1	1938	2	Y	4	2	1		11
						4	9								
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2659	2	Y	1	1	1		11
						1	9								
*10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2756	2	Y	1				12
						1	9								

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

05	775 N	769	-0-	-6	-0-	33	1	736	2	Y	-0-				1
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-				-0-
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	30	1	671	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	2	Y	-0-	1	1		-0-
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883								
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	872	-0-	-368	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	841	-0-	-368	-0-	36	1	804	2	Y	1					1
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					1
10	868 N	696	-0-	-172	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					1

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810								
05	1829 X	1621	-0-	-208	-0-	69	1	1551	2	Y	1					6
06	1650 X	1543	-0-	-107	-0-	69	1	1473	2	Y	1	2	1			5
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1614	2	Y	-0-					5
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	Y	4	3	1			6
09	1560 X	1390	-0-	-170	-0-	58	1	1331	2	Y	1	1	1			6
10	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	64	1	1439	2	Y	1					7

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102								
05	T. A.	397	-0-	397	868	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	407	-0-	407	1275	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	1631 X	356	-0-	-1275	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	317	-0-	-103	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	342	-0-	342	342	15	1	327	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	1456	-0-	1456	2967	62 1	1394 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	1371	-0-	1371	4338	61 1	1310 2	Y	-0-		-0-
07		5796 X	1458	-0-	-4338	-0-	65 1	1393 2	Y	-0-		-0-
08		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	63 1	1422 2	Y	-0-		-0-
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	66 1	1495 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1619	-0-	1619	1619	69 1	1550 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
05		2604 X	2168	-0-	-436	-0-	93 1	2075 2	Y	-0-		2
06		2520 X	731	-0-	-1789	-0-	33 1	697 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
07		837 N	742	-0-	-95	-0-	33 1	709 2	Y	-0-		1
08		2170 N	673	-0-	-1497	-0-	29 1	641 2	Y	3	2 1	2
							3 9					
09		720 N	665	-0-	-55	-0-	28 1	637 2	Y	-0-	1 1	1
*10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	33 1	745 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
05		T. A.	2065	-0-	2065	4452	88 1	1977 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	2611	-0-	2611	7063	117 1	2494 2	Y	-0-		-0-
07		9378 X	2315	-0-	-7063	-0-	103 1	2212 2	Y	-0-		-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	128 1	2877 2	Y	-0-		-0-
09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	135 1	3068 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	2554	-0-	2554	2554	109 1	2445 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	200 1	4484 2	Y	1		4
							1 9					
06		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	210 1	4494 2	Y	1	2 1	3
							1 9					
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	217 1	4643 2	Y	-0-		3
08		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	205 1	4602 2	Y	4	3 1	4
							4 9					
09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	193 1	4401 2	Y	2	1 1	5
							2 9					
10		4867 X	3989	-0-	-878	-0-	171 1	3817 2	Y	1		6
							1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	3721	-0-	3721	7260	159 1	3562 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	3545	-0-	3545	10805	158 1	3387 2	Y	-0-			-0-
07		14343 X	3538	-0-	-10805	-0-	154 1	3294 2	Y	82			82
08		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	144 1	3227 2	Y	-0-	67 1		15
09		3600 X	3142	-0-	-458	-0-	132 1	3010 2	Y	-0-			15
*10		T. A.	3249	-0-	3249	3249	139 1	3109 2	Y	1	1 6		15
							1 9						

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	Y	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	Y	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	Y	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	187	-0-	-61	-0-	8 1	179 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980								
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					2
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					2
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	149	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008								
05	T. A.	497	-0-	497	651	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	378	-0-	378	1029	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	1332 X	303	-0-	-1029	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	467	-0-	467	467	20	1	447	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190766		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190805		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106								
05	T. A.	328	-0-	328	681	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	338	-0-	338	1019	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	1336 X	317	-0-	-1019	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060								
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	55	1	511	2	N	-0-					-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	54	1	537	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220								
05	1147 N	141	-0-	-1006	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	570 N	115	-0-	-455	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	115	-0-	-474	-0-	12 1	103 2	N	-0-	-0-
06	540 N	89	-0-	-451	-0-	10 1	79 2	N	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54 1	461 2	N	-0-	-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	208 1	1882 2	N	-0-	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	195 1	1825 2	N	-0-	-0-
*10	3100 N	4056	-0-	956	956	370 1	3686 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050		
05	T. A.	2022	-0-	2022	3778	86 1	1936 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1913	-0-	1913	5691	85 1	1828 2	Y	-0-	-0-
07	7705 X	2014	-0-	-5691	-0-	90 1	1924 2	Y	-0-	-0-
08	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	83 1	1865 2	Y	-0-	-0-
09	1950 X	1896	-0-	-54	-0-	80 1	1816 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1952	-0-	1952	1952	84 1	1868 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990			
05	T. A.	809	-0-	809	1590	35 1	774 2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	670	-0-	670	2260	30 1	640 2	Y	-0-	-0-	
07	2961 X	701	-0-	-2260	-0-	31 1	670 2	Y	-0-	-0-	
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	32 1	713 2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	27 1	608 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	801	-0-	801	801	34 1	767 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193867		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886		
05	T. A.	23	-0-	23	64	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	13	-0-	13	77	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
07	77 X	-0-	-0-	-77	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	437	-0-	437	866	19 1	418 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	399	-0-	399	1265	18 1	381 2	Y	-0-		-0-
07		1570 X	305	-0-	-1265	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		-0-
08		305 X	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y	-0-		-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	507	-0-	507	507	22 1	485 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746
05		T. A.	5942	-0-	5942	12012	254 1	5688 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	5706	-0-	5706	17718	255 1	5451 2	Y	-0-		-0-
07		24010 X	6292	-0-	-17718	-0-	281 1	6011 2	Y	-0-		-0-
08		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	256 1	5743 2	Y	-0-		-0-
09		6060 X	5530	-0-	-530	-0-	233 1	5297 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	5844	-0-	5844	5844	250 1	5594 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	Y	1		1
							1 9					
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		744 N	685	-0-	-59	-0-	31 1	654 2	Y	-0-		-0-
08		527 N	400	-0-	-127	-0-	17 1	382 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	26 1	589 2	Y	-0-		-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	Y	1		1
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825
05		3534 X	2909	-0-	-625	-0-	124 1	2784 2	Y	1		10
							1 9					
06		3210 X	2748	-0-	-462	-0-	123 1	2624 2	Y	1	2 1	9
							1 9					
07		3193 X	2776	-0-	-417	-0-	124 1	2652 2	Y	-0-		9
08		3038 X	2697	-0-	-341	-0-	115 1	2578 2	Y	4	3 1	10
							4 9					
09		2880 X	2450	-0-	-430	-0-	103 1	2346 2	Y	1	1 1	10
							1 9					
10		2914 X	2515	-0-	-399	-0-	108 1	2407 2	Y	-0-		10

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	200	-0-	200		260	9	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	147	-0-	147		407	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
07	546 X	139	-0-	-407		-0-	6	1	133	2	Y	-0-	-0-
08	235 X	235	-0-	-0-		-0-	10	1	225	2	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-		-0-	10	1	218	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	258	-0-	258		258	11	1	247	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086		
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	175 1	3921 2	Y	1	10
06	3210 X	1909	-0-	-1301	-0-	85 1	1823 2	Y	1 2 1	9
07	3999 X	1313	-0-	-2686	-0-	59 1	1254 2	Y	-0-	9
08	3999 X	1757	-0-	-2242	-0-	75 1	1678 2	Y	4 3 1	10
09	3870 X	2293	-0-	-1577	-0-	96 1	2196 2	Y	1 1 1	10
*10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	183 1	4085 2	Y	-0-	10

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930		
05	T. A.	2020	-0-	2020	3962	86 1	1934 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1668	-0-	1668	5630	74 1	1594 2	Y	-0-	-0-
07	7374 X	1744	-0-	-5630	-0-	78 1	1666 2	Y	-0-	-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	70 1	1561 2	Y	-0-	-0-
09	1950 X	1304	-0-	-646	-0-	55 1	1249 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1437	-0-	1437	1437	61 1	1376 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					1
06	2040 N	1393	-0-	-647	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	2190	2	Y	-0-					-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	2219	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	86	1	1921	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		899 N	838	-0-	-61	-0-	36	1	802	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-		-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-		-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	Y	1		1
							1	9						
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	Y	-0-	1 1	-0-
*10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039		
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11043		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129		
05		3534 X	1597	-0-	-1937	-0-	68	1	1529	2	Y	-0-		2
06		3270 X	3181	-0-	-89	-0-	142	1	3038	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	136	1	2901	2	Y	-0-		2
08		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	107	1	2406	2	Y	4	3 1	3
							4	9						
09		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	107	1	2428	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
10		3286 X	2197	-0-	-1089	-0-	94	1	2102	2	Y	1		4
							1	9						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	Y	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	30	1	678	2	Y	1 1	-0-
						1	9					
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	29	1	658	2	Y	-0-	-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128
05	T. A.	578	-0-	578	1116	25	1	553	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	540	-0-	540	1656	24	1	516	2	Y	-0-	-0-
07	2307 X	651	-0-	-1656	-0-	29	1	622	2	Y	-0-	-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	567	-0-	567	567	24	1	543	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224
05	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	135	1	3018	2	Y	1	9
						1	9					
06	3660 X	3056	-0-	-604	-0-	136	1	2919	2	Y	1 2	8
						1	9					
07	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-	8
08	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	128	1	2878	2	Y	4 3	9
						4	9					
09	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	114	1	2591	2	Y	1 1	9
						1	9					
*10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	240	1	5362	2	Y	1	10
						1	9					

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	31	1	668	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	31	1	687	2	Y	1 1	-0-
						1	9					
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	29	1	660	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870
05	T. A.	179	-0-	179	349	8	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	166	-0-	166	515	7	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	703 X	188	-0-	-515	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	117	-0-	117	117	5	1	112	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	646	-0-	646	1564	28	1 618 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	690	-0-	690	2254	31	1 659 2	Y	-0-		-0-
07		3282 X	1028	-0-	-2254	-0-	46	1 982 2	Y	-0-		-0-
08		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	106	1 2377 2	Y	-0-		-0-
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	72	1 1632 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1547	-0-	1547	1547	66	1 1481 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274				
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1 1059 2	Y	-0-		-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1 642 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	318	-0-	-116	-0-	14	1 304 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	336	-0-	-98	-0-	14	1 322 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	307	-0-	-113	-0-	13	1 293 2	Y	1	1 1	-0-
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	9 309 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992				
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	255	1 2099 2	N	-0-		-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1 1800 2	N	-0-		-0-
07		2201 N	1907	-0-	-294	-0-	199	1 1708 2	N	-0-		-0-
08		2356 N	1649	-0-	-707	-0-	164	1 1485 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1549	-0-	-491	-0-	150	1 1399 2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	160	1 1593 2	N	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126				
05		T. A.	837	-0-	837	1639	36	1 801 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	824	-0-	824	2463	37	1 787 2	Y	-0-		-0-
07		3266 X	803	-0-	-2463	-0-	36	1 767 2	Y	-0-		-0-
08		790 X	790	-0-	-0-	-0-	34	1 756 2	Y	-0-		-0-
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	33	1 759 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	735	-0-	735	735	31	1 704 2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10006	- 10056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	481	-0-	481	890		21	1	460	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	457	-0-	457	1347		20	1	437	2	Y	-0-		-0-
07	1820 X	473	-0-	-1347	-0-		21	1	452	2	Y	-0-		-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-		20	1	443	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-		19	1	424	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	468	-0-	468	468		20	1	448	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184	- 9836		
05	T. A.	362	-0-	362	735		15	1	347	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	323	-0-	323	1058		14	1	309	2	Y	-0-		-0-
07	1288 X	230	-0-	-1058	-0-		10	1	220	2	Y	-0-		-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-		16	1	359	2	Y	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		14	1	326	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	348	-0-	348	348		15	1	333	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174	- 10201		
05	T. A.	1029	-0-	1029	2037		44	1	985	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	999	-0-	999	3036		45	1	954	2	Y	-0-		-0-
07	4072 X	1036	-0-	-3036	-0-		46	1	990	2	Y	-0-		-0-
08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		44	1	992	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	984	-0-	-6	-0-		41	1	943	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1053	-0-	1053	1053		45	1	1008	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.10246	- 12178		
05	1457 N	1281	-0-	-176	-0-		55	1	1226	2	Y	-0-		1
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-		54	1	1151	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-		51	1	1096	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	965	-0-	-306	-0-		41	1	921	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
09	1200 N	894	-0-	-306	-0-		38	1	856	2	Y	-0-	1 1	-0-
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		55	1	1233	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10233	- 12177		
05	2852 X	2522	-0-	-330	-0-		108	1	2413	2	Y	1		2
							1	9						
06	2610 X	2189	-0-	-421	-0-		98	1	2090	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
07	2697 X	1080	-0-	-1617	-0-		48	1	1032	2	Y	-0-		1
08	2697 X	1489	-0-	-1208	-0-		63	1	1422	2	Y	4	2 1	3
							4	9						
09	2610 X	1504	-0-	-1106	-0-		63	1	1440	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		74	1	1655	2	Y	-0-		3

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9235	- 10188		
05	T. A.	701	-0-	701	1391		30	1	671	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	668	-0-	668	2059		30	1	638	2	Y	-0-		-0-
07	2748 X	689	-0-	-2059	-0-		31	1	658	2	Y	-0-		-0-
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-		29	1	655	2	Y	-0-		-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-		28	1	634	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	701	-0-	701	701		30	1	671	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	17	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

05	1023 N	656	-0-	-367	-0-	71	1	585	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	161	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	962	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	124	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	94	1	934	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

05	930 N	905	-0-	-25	-0-	39	1	866	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	38	1	822	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	40	1	849	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	38	1	854	2	Y	1			1
						1	9							
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	36	1	822	2	Y	-0-	1	1	-0-
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969		
05	2914 N	2834	-0-	-80	-0-	121	1	2713	2	Y	-0-			8
06	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	121	1	2588	2	Y	1	1	1	8
07	2852 N	2807	-0-	-45	-0-	125	1	2682	2	Y	-0-			8
08	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	119	1	2682	2	Y	3	2	1	9
09	2700 N	2699	-0-	-1	-0-	113	1	2585	2	Y	1	1	1	9
*10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	122	1	2721	2	Y	-0-			9

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 9472		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 -	11310
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 -	11629
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 -	11585
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 -	9772
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	9772 -	12560
05	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-		4
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	88	1	1890	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-		4
08	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	89	1	2008	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	89	1	2024	2	Y	-0-	1 1	4
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 -	10956
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		899 N	652	-0-	-247	-0-	28 1	624 2	Y	-0-				8
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	34 1	722 2	Y	-0-	1 1			7
07		713 N	650	-0-	-63	-0-	29 1	621 2	Y	-0-				7
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	32 1	723 2	Y	2	2 1			7
							2 9							
09		750 N	612	-0-	-138	-0-	26 1	585 2	Y	1	1 1			7
							1 9							
10		651 N	581	-0-	-70	-0-	25 1	556 2	Y	-0-				7

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100		
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1250 2	Y	-0-				-0-
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60 1	1290 2	Y	-0-				-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	37 1	799 2	Y	-0-				-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	62 1	1382 2	Y	-0-				-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1	1273 2	Y	-0-				-0-
*10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 2	Y	-0-				-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1453	-0-	1453	3083	62	1	1391	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1014	-0-	1014	4097	45	1	969	2	Y	-0-			-0-
07	5104 X	1007	-0-	-4097	-0-	45	1	962	2	Y	-0-			-0-
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	40	1	919	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	892	-0-	892	892	38	1	854	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 9810				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9165 - 9198				
05	T. A.	6677	-0-	6677	13325	285	1	6392	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	6280	-0-	6280	19605	281	1	5999	2	Y	-0-			-0-
07	25969 X	6364	-0-	-19605	-0-	284	1	6080	2	Y	-0-			-0-
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	249	1	5581	2	Y	-0-			-0-
09	6660 X	5758	-0-	-902	-0-	242	1	5516	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	5891	-0-	5891	5891	252	1	5639	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9276 - 9838				
05	T. A.	1020	-0-	1020	2042	44	1	976	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	963	-0-	963	3005	43	1	920	2	Y	-0-			-0-
07	3900 X	895	-0-	-3005	-0-	40	1	855	2	Y	-0-			-0-
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	596	-0-	-364	-0-	25	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1207	-0-	1207	1207	52	1	1155	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	771	-0-	771	1564	33	1	738	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	747	-0-	747	2311	33	1	714	2	Y	-0-	-0-
07	3237 X	926	-0-	-2311	-0-	41	1	885	2	Y	-0-	-0-
08	597 X	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	358	-0-	-392	-0-	15	1	343	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	816	-0-	816	816	35	1	781	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-		3
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		3
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		3
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		3
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		3
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188
05	T. A.	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369
05	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	351	1	7858	2	N	2	12
06	8580 X	8001	-0-	-579	-0-	357	1	7641	2	N	3	10
07	8866 X	7999	-0-	-867	-0-	357	1	7642	2	N	-0-	10
08	8866 X	7118	-0-	-1748	-0-	303	1	6802	2	N	12	14
09	8070 X	6888	-0-	-1182	-0-	290	1	6594	2	N	4	15
10	8277 X	7493	-0-	-784	-0-	321	1	7170	2	N	2	17

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 10428	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8935 - 10447	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330 - 11593	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9277 - 9344	
05	9145	X	6983	-0-	-2162	-0-	298	1	6683	2	N	2	17
							2	9					
06	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	338	1	7221	2	N	2	15
							2	9				4	1
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	347	1	7416	2	N	-0-	15
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	349	1	7847	2	N	10	18
							11	9					
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	353	1	8040	2	N	3	18
							3	9				3	1
*10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	375	1	8389	2	N	2	20
							2	9					

CHARCO (9900)										//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C										WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE										WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SERAFIN										WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE										WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

ALFONSO										WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194	
05	T. A.		2224	-0-	2224	4060	95	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2323	-0-	2323	6383	104	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	8805 X		2422	-0-	-6383	-0-	108	1	2314	2	Y	-0-					-0-
08	1617 X		1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	2310 X		1572	-0-	-738	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1976	-0-	1976	1976	85	1	1891	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9745 - 9778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	13 1	294 2	Y	1		2
							1 9					
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	-0-		2
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	12 1	272 2	Y	3	2 1	3
							3 9					
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	10 1	221 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2	Y	1		4
							1 9					

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9960 - 10021
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536
05	5053 X	4661	-0-	-392	-0-	4661 2			Y	-0-	-0-
06	4890 X	4354	-0-	-536	-0-	4354 2			Y	-0-	-0-
07	4836 X	4405	-0-	-431	-0-	4405 2			Y	-0-	-0-
08	4836 X	4448	-0-	-388	-0-	4448 2			Y	-0-	-0-
09	4500 X	4201	-0-	-299	-0-	4201 2			Y	-0-	-0-
*10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2			Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9		N	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	406	1	9103	2	N	1			7
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	667	1	14256	2	N	2	3	1	6
07	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	389	1	8318	2	N	-0-			6
08	6820 X	4879	-0-	-1941	-0-	208	1	4663	2	N	7	5	1	8
09	6600 X	3694	-0-	-2906	-0-	155	1	3537	2	N	2	2	1	8
10	6820 X	4541	-0-	-2279	-0-	194	1	4345	2	N	2			10

ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000					
05	5177 X	2335	-0-	-2842	-0-	100	1	2232	2	N	3			11
06	5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	94	1	2011	2	N	3	6	1	8
07	5177 X	1454	-0-	-3723	-0-	65	1	1389	2	N	-0-			8
08	3937 X	3003	-0-	-934	-0-	127	1	2857	2	N	17	10	1	15
09	3150 X	2094	-0-	-1056	-0-	88	1	2000	2	N	5	4	1	16
*10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	101	1	2262	2	N	3			19

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106					
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	N	-0-			1
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	35	1	739	2	N	-0-	1	1	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	34	1	767	2	N	2	2	1	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	N	1	1	1	-0-
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LEONARDO			WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10109 - 10150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2108 N	2020	-0-	-88	-0-	86	1	1933	2	N	1			11
06		2010 N	1912	-0-	-98	-0-	85	1	1826	2	N	1	1	1	11
07		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	88	1	1875	2	N	-0-			11
08		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	84	1	1888	2	N	4	2	1	13
09		1920 N	1896	-0-	-24	-0-	80	1	1815	2	N	1	1	1	13
*10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	1			14

ASCHE			WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9798 - 10840			
05		3100 N	6276	-0-	3176	12282	268	1	6008	2	N	-0-			1
06		17296 X	5014	-0-	-12282	-0-	224	1	4789	2	N	1	1	1	1
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	205	1	4393	2	N	-0-			1
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	182	1	4077	2	N	3	2	1	2
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	161	1	3656	2	N	1	1	1	2
*10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	163	1	3657	2	N	-0-			2

FLORES, L. G.			WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10478 - 11198			
05		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	76	1	1707	2	N	1			3
06		1890 N	1706	-0-	-184	-0-	76	1	1629	2	N	1	2	1	2
07		1891 N	1731	-0-	-160	-0-	77	1	1654	2	N	-0-			2
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	N	6	4	1	4
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	2	N	2	2	1	4
*10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	N	1			5

FLORES, L. G.			WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10527 - 11375			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10628 - 11394			
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-			-0-
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	1			1
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	39	1	892	2	N	-0-			1
*10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	N	-0-			1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11178 - 11206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	69 1	1539 2	N	1		2
						1 9					
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	65 1	1381 2	N	1	2 1	1
						1 9					
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70 1	1506 2	N	-0-		1
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	70 1	1568 2	N	5	3 1	3
						6 9					
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	65 1	1470 2	N	2	1 1	4
						2 9					
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68 1	1514 2	N	1		5
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.	11078	- 11088
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9830	- 10212
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19													

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	9778	- 9788
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10954	- 11009
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	10678	- 10924
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	10582	- 10608
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10816	- 10885
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22		RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150 PERF. 9988 - 9998	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15		RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864 PERF. 9278 - 10010	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RMB OPERATING LLC		714207										
ALFONSO		WELL #:		7		RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9918 - 10078	
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541										
ASCHE		WELL #:		10		RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9490 - 10156	
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	2	Y	-0-	
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-	
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-	
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-	

ASCHE		WELL #:		1		RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10168 - 10202	
05	2104 N	907	-0-	-1197	-0-	26	1	881	2	Y	-0-	
06	1590 N	798	-0-	-792	-0-	23	1	775	2	Y	-0-	
07	2046 N	512	-0-	-1534	-0-	15	1	497	2	Y	-0-	
08	899 N	212	-0-	-687	-0-	6	1	206	2	Y	-0-	
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	Y	-0-	
*10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	Y	-0-	

CHARRO (9100)		17267		750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C		RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972 PERF. 9092 - 9172	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	22	1	2	2	Y	-0-			16
						350	3							
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	5			21
						6	9							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	5			26
						415	3	6	9					
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	20	1	5	2	Y	-0-			26
						337	3							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	Y	-0-			26
						387	3							
*10	403 N	278	-0-	-125	-0-	16	1	4	2	Y	3	1	6	28
						255	3	3	9					
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825					
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-			26
						579	3							
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-			26
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	6	2	Y	-0-			26
						358	3							
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	29	1	7	2	Y	-0-			26
						478	3							
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	27	1	5	2	Y	3			29
						431	3	3	9					
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	6	1	6	34
						386	3	7	9					
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744					
05	1364 N	892	-0-	-472	-0-	53	1	5	2	Y	-0-			111
						834	3							
06	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	58	1	945	3	Y	-0-			111
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	15	2	Y	1			112
						1007	3	1	9					
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	17	2	Y	2			114
						1152	3	2	9					
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-			114
						978	3							
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	75	1	16	2	Y	3	1	6	116
						1170	3	3	9					
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440					
05	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	188	1	19	2	N	5			33
						2961	3	6	9					
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	3	N	4			37
						4	9							
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	213	1	49	2	N	1			38
						3398	3	1	9					
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	196	1	47	2	N	4			42
						3248	3	4	9					
09	3150 X	2741	-0-	-409	-0-	159	1	34	2	N	2			44
						2546	3	2	9					
*10	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	188	1	38	2	N	4	1	6	47
						2939	3	4	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

CHIHUAHUA (6350)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			17700 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
		OCHOA			130426											
		WELL #: 1			RRCID -> 215879	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6433	- 6490							
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					54
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					54
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					54
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					54
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					54
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					54

OCHOA		WELL #: 2			RRCID -> 223054	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6388	- 6424							
05	3348 X	2877	-0-	-471	-0-	2869	2	8	9	Y	7					132
06	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2460	2	9	9	Y	8					140
07	3503 X	2583	-0-	-920	-0-	2577	2	6	9	Y	5					145
08	3503 X	2594	-0-	-909	-0-	2537	2	57	9	Y	52					197
09	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	2647	2	20	9	Y	18	185	1			30
10	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2761	2	11	9	Y	10					40

CHIHUAHUA (8300)		GREEN EXPLORATION COMPANY			17700 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
		GREENE, SHIRLEY			330179											
		WELL #: 1			RRCID -> 161066	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8170	- 8280							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000)		GREEN EXPLORATION COMPANY			17703 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
		CNG PRODUCING			330179											
		WELL #: 1			RRCID -> 103584	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8035	- 8112							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO)		DEWRE PETROLEUM CORPORATION			17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
		AMES G.U.			216748											
		WELL #: 1			RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10808	- 11002							
05	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	176	1	2679	2	N	60					364
06	3000 X	2459	-0-	-541	-0-	150	1	2262	2	N	43	185	1			222
07	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	214	1	2786	2	N	44					266
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	206	1	2955	2	N	55					321
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	219	1	3203	2	N	40	181	1			180
*10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3161	2	N	50					230

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	61	1	933	2	N	7	137
06	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	8	9	970	2	N	-0-	137
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	64	1	539	2	N	-0-	137
08	992 N	599	-0-	-393	-0-	38	1	22	9	N	20	157
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	22	9			N	-0-	157
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-	157

LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

LEFNER ET AL GU		WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094			
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	145
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180			
05	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	120	1	1824	2	N	18	232
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	20	9	2559	2	N	2	234
07	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	169	1	1715	2	N	-0-	234
08	1953 N	1260	-0-	-693	-0-	132	1	1178	2	N	-0-	234
09	3000 N	4628	-0-	1628	1628	82	1	4331	2	N	-0-	49
*10	3100 N	4489	-0-	1389	3017	297	1	4189	2	N	-0-	49
						300	1					

AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986			
05	7037 X	6301	-0-	-736	-0-	384	1	5865	2	N	47	105
06	6810 X	5462	-0-	-1348	-0-	52	9	5093	2	N	29	134
07	7037 X	5355	-0-	-1682	-0-	337	1	4927	2	N	45	179
08	7037 X	6462	-0-	-575	-0-	32	9	6014	2	N	26	205
09	6090 X	5830	-0-	-260	-0-	378	1	5423	2	N	32	237
10	6293 X	6122	-0-	-171	-0-	50	9	5691	2	N	21	72
						419	1				186	1
						29	9					
						372	1					
						35	9					
						408	1					
						23	9					

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BONDY GU		WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495 #	4389	-0-	-106	-0-	268 1	4088 2	N	30	324
06	4470	4371	-0-	-99	-0-	33 9	4048 2	N	50	374
07	6099	5359	-0-	-740	-0-	55 9	4931 2	N	45 189 1	230
08	5397	5008	-0-	-389	-0-	378 1	4627 2	N	54	284
09	5258	4644	-0-	-614	-0-	50 9	4289 2	N	55	339
*10	5191	4905	-0-	-286	-0-	294 1	4550 2	N	26 183 1	182
						61 9				
						29 9				

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		788997								
BRISCOE STATE AR C		WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	161
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	161
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	161
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	161
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT	161

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906		
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486 3		N	-0-	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-	-0-
09	1680 N	574	-0-	-1106	-0-	574 3		N	-0-	-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) BLACKBEARD OPERATING, LLC GUTIERREZ, J.M. A			18212 002 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 1		RRCID -> 142599		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 2		RRCID -> 142619		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170				
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	58	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	59	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
08	558	N	257	-0-	-301	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					1
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					1
GUTIERREZ, J. M. C			WELL #: 1LT		RRCID -> 144237		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, J.M. C			WELL #: 3		RRCID -> 144991		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505							
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	122	1	1031	2	Y	2					4
							2	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	126	1	1138	2	Y	-0-					4
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	-0-	134	1	1230	2	Y	-0-					4
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 4 U		RRCID -> 145520		COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 5		RRCID -> 145761		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 -	6156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1 127 2	Y	-0-		-0-		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1 116 2	Y	-0-		-0-		
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	10	1 84 2	Y	-0-		-0-		
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1 128 2	Y	-0-		-0-		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1 92 2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	140	-0-	140	140	14	1 126 2	Y	-0-		-0-		

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 5662 -	7200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23		

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6238 -	7112	
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	150	1 1490 2	Y	-0-		-0-		
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1 1120 2	Y	-0-		-0-		
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1 1192 2	Y	3		3		
						3	9						
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	184	1 1659 2	Y	-0-		3		
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1 1354 2	Y	-0-		3		
10	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	141	1 1300 2	Y	-0-		3		

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5441 -	5478	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5432 -	5572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352											
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4520 -	4530	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	58	1 156 2	N	-0-		-0-		
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	57	1 152 2	N	-0-		-0-		
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-		
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-		
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
TAG OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 834352												
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1043 N	1043	-0-	-0-	283 1	760 2		N	-0-		-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	287 1	769 2		N	-0-		-0-
07		403 N	171	-0-	-232	171 2			N	-0-		-0-
08		403 N	133	-0-	-270	133 2			N	-0-		-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470												
05		155 N	147	-0-	-8	13 1	134 2		Y	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	18 1	168 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	102	-0-	-84	11 1	91 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	109	-0-	-46	11 1	98 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	121	-0-	-59	11 1	110 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	11 1	99 2		Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104												
05		1598 N	1598	-0-	-0-	146 1	1452 2		Y	-0-		2
06		1385 N	1385	-0-	-0-	137 1	1248 2		Y	-0-		2
07		1488 N	1335	-0-	-153	141 1	1192 2		Y	2		4
						2 9						
08		1612 N	1332	-0-	-280	133 1	1199 2		Y	-0-		4
09		1638 N	1638	-0-	-0-	151 1	1487 2		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	171 1	1575 2		Y	-0-		4

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BENAVIDES				WELL #:	3	RRCID ->	195602	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			2
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			2
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-			2
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	454	2	14	9	Y	13			15
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-			15
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-			15

BENAVIDES				WELL #:	2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			12
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			12
07	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-			12
08	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1495	2	42	9	Y	38			50
09	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			Y	-0-			50
10	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			Y	-0-			50

WAGNER OIL COMPANY				891175										
WHITTIER				WELL #:	7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	2	N	-0-			-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	66	1	429	2	N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	2	N	-0-			-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	206	1	1493	2	N	-0-			-0-
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (900)				18212 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560										
GUTIERREZ "C"				WELL #:	5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550)				18212 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560										
GUTIERREZ, J. M. 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-	-0-	-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565 3	N	-0-	-0-	-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982			
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246			
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	10	-0-	-230	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034			
05	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	10	-0-	-1610	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341	N	10	-0-	-331	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199			
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554			
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860 3	N	-0-	-0-	-0-
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	817 3	N	-0-	-0-	-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752			
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
ZACHRY		WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	105 1	1143 3	N	-0-	-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102 1	1249 3	N	-0-	-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	100 1	1163 3	N	-0-	-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	116 1	1308 3	N	-0-	-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	102 1	1325 3	N	-0-	-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	103 1	1299 3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144			
05	3844	X	2615	-0-	-1229	-0-	221 1	2394 3	N	-0-	-0-
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	232 1	2843 3	N	-0-	-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	260 1	3035 3	N	-0-	-0-
08	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	246 1	2769 3	N	-0-	-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	240 1	3112 3	N	-0-	-0-
10	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	240 1	3012 3	N	-0-	-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340			
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 3		N	-0-	-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-	-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-	-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		N	-0-	-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-	-0-
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074			
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300			
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 3	N	-0-	-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	N	-0-	-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	33 1	387 3	N	-0-	-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	31 1	349 3	N	-0-	-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	436 3	N	-0-	-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35 1	442 3	N	-0-	-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-	35
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	35
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	35
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	35
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	35
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	35

ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	115 1	1250 3	N	-0-	-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108 1	1323 3	N	-0-	-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106 1	1234 3	N	-0-	-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	112 1	1257 3	N	-0-	-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	102 1	1322 3	N	-0-	-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	116 1	1455 3	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222								
05	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732								
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066								
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	139	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	3	N	-0-					-0-
08	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	113	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-					-0-
*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	123	1	1549	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712								
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					45
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					45
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					45
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					45
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					45
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 072247		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0						
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914 - 9180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	7099 X	5311	-0-	-1788	-0-		765	1	4546	2	Y	-0-			-0-
06	6780 X	5072	-0-	-1708	-0-		745	1	4327	2	Y	-0-			-0-
07	6665 X	6169	-0-	-496	-0-		863	1	5306	2	Y	-0-			-0-
08	6665 X	6309	-0-	-356	-0-		869	1	5440	2	Y	-0-			-0-
09	6120 X	5503	-0-	-617	-0-		755	1	4748	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6250	-0-	6250	6250		868	1	5382	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225			
05	2852 X	2431	-0-	-421	-0-		350	1	2081	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2344	-0-	-416	-0-		344	1	2000	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2236	-0-	-616	-0-		313	1	1923	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	2396	-0-	-301	-0-		330	1	2066	2	Y	-0-			-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		365	1	2299	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2569	-0-	2569	2569		357	1	2212	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 8705			
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		46	1	2259	2	N	-0-			1
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		44	1	2118	2	N	-0-			1
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		46	1	2180	2	N	-0-			1
08	2294 N	2232	-0-	-62	-0-		47	1	2185	2	N	-0-			1
09	2160 N	1910	-0-	-250	-0-		40	1	1870	2	N	-0-			1
10	2232 N	2224	-0-	-8	-0-		47	1	2177	2	N	-0-			1

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248 - 9518			
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-		62	1	371	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		27	1	156	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-		9	1	58	2	N	-0-			-0-
08	186 N	42	-0-	-144	-0-		6	1	36	2	N	-0-			-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-		17	1	109	2	N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		9	1	59	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		3	RRCID ->	123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497 - 9501			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		4	RRCID ->	124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875 - 10010			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	125197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801 - 9548			
05	1767 N	1591	-0-	-176	-0-		229	1	1362	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-		231	1	1345	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1674	-0-	-31	-0-		234	1	1440	2	Y	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		244	1	1524	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1568	-0-	-22	-0-		215	1	1353	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783		248	1	1535	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 125447		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	84	1	499	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	73	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	73	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	61	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	87	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 125756		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232						
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	726	1	4317	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	685	1	3980	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	790	1	4862	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	771	1	4823	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	659	1	4148	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	5181	-0-	5181	5181	720	1	4461	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 8		RRCID -> 126685		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798						
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	122	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	107	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	868 N	772	-0-	-96	-0-	108	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	105	1	657	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	720 N	633	-0-	-87	-0-	87	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	100	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-	

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 128406		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608						
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	103	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	86	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	850	-0-	850	850	118	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 128986		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830						
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	53	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	51	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	45	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131195		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253						
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	86	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	411	-0-	-240	-0-	57	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADRIAN		WELL #: 7		RRCID -> 154447		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145						
05	527 N	312	-0-	-215	-0-	45	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	16	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	35	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	93	-0-	-207	-0-	13	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	127 1	756 2	Y	-0-				-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	139 1	810 2	Y	-0-				-0-
07		837 N	708	-0-	-129	-0-	99 1	609 2	Y	-0-				-0-
08		868 N	812	-0-	-56	-0-	112 1	700 2	Y	-0-				-0-
09		900 N	862	-0-	-38	-0-	118 1	744 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	98 1	609 2	Y	-0-				-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469		
05		775 N	749	-0-	-26	-0-	108 1	641 2	N	-0-				-0-
06		840 N	793	-0-	-47	-0-	116 1	677 2	N	-0-				-0-
07		744 N	653	-0-	-91	-0-	91 1	562 2	N	-0-				-0-
08		744 N	531	-0-	-213	-0-	73 1	458 2	N	-0-				-0-
09		780 N	701	-0-	-79	-0-	96 1	605 2	N	-0-				-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	85 1	526 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352		
05		1054 N	760	-0-	-294	-0-	109 1	651 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	730	-0-	-230	-0-	107 1	623 2	Y	-0-				-0-
07		899 N	756	-0-	-143	-0-	106 1	650 2	Y	-0-				-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	110 1	689 2	Y	-0-				-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	109 1	683 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	937	-0-	937	937	130 1	807 2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206		
05		3596 X	3029	-0-	-567	-0-	416 1	2613 2	Y	-0-				25
06		3480 X	3291	-0-	-189	-0-	407 1	2884 2	Y	-0-				25
07		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	428 1	2913 2	Y	-0-				25
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	428 1	3036 2	Y	-0-				25
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	414 1	2896 2	Y	-0-				25
10	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	3246	428 1	2818 2	Y	-0-				25

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222		
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	47 1	2265 2	Y	-0-				45
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	46 1	2207 2	Y	-0-				45
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	47 1	2186 2	Y	-0-				45
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	46 1	2146 2	Y	-0-				45
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	50 1	2346 2	Y	-0-				45
10	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	2222	46 1	2176 2	Y	-0-				45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	161735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 - 9142		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 2		Y	-0-			5
06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2		Y	-0-			5
07	6975 X	6897	-0-	-78	-0-	6897 2		Y	-0-			5
08	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		Y	-0-			5
09	6750 X	5991	-0-	-759	-0-	5991 2		Y	-0-			5
10	6820 X	6495	-0-	-325	-0-	6495 2		Y	-0-			5

 JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

05	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2		Y	-0-			5
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2		Y	-0-			5
07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 2		Y	-0-			5
08	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2		Y	-0-			5
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 2		Y	-0-			5
*10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 2		Y	-0-			5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		1
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 2		Y	-0-		1
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		1
08		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2		Y	-0-		1
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		1
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208
05	6603	X	5237	-0-	-1366	-0-	238 1	4177 2	N	-0-		-0-
							822 3					
06	6150	X	4723	-0-	-1427	-0-	211 1	3805 2	N	-0-		-0-
							707 3					
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	228 1	4131 2	N	-0-		-0-
							700 3					
08	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	236 1	3931 2	N	-0-		-0-
							659 3					
09	5190	X	4591	-0-	-599	-0-	226 1	3671 2	N	2		2
							692 3					
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	323 1	5073 2	N	-0-		-0-
							988 3					

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044
05	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	190 1	3300 2	N	-0-		-0-
							649 3					
06	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	168 1	3054 2	N	-0-		-0-
							568 3					
07	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	175 1	3170 2	N	-0-		-0-
							536 3					
08	4464	X	3568	-0-	-896	-0-	175 1	2907 2	N	-0-		-0-
							486 3					
09	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	169 1	2748 2	N	2		2
							518 3					
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	234 1	3690 2	N	-0-		-0-
							718 3					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93 1 320 3	1625 2	N	-0-		-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 1 298 3	1600 2	N	-0-		-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	87 1 270 3	1589 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	90 1 249 3	1490 2	N	-0-		-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	86 1 262 3	1393 2	N	1		1
*10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	113 1 352 3	1802 2	N	-0-	1 6	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998		
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	86 1 289 3	1470 2	N	-0-		-0-
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	61 1 208 3	1113 2	N	-0-		-0-
07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	47 1 135 3	807 2	N	-0-		-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	27 1 72 3	430 2	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1 82 3	435 2	N	-0-		-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1 53 3	265 2	N	1	1 6	-0-

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924		
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		2
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		2
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-		2
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-		2
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		Y	-0-		2

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	41 1 146 3	733 2	N	-0-		-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	44 1 149 3	792 2	N	-0-		-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	45 1 139 3	811 2	N	-0-		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43 1 121 3	715 2	N	-0-		-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	39 1 124 3	655 2	N	-0-		-0-
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1 161 3	828 2	N	1	1 6	-0-

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		1
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-		1
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		Y	-0-		1
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2818 X	2818	-0-	-0-	129 1	2247 2		N	-0-		-0-
						442 3						
06		2609 X	2609	-0-	-0-	115 1	2101 2		N	-0-		-0-
						393 3						
07		2604 X	2485	-0-	-119	114 1	2027 2		N	-0-		-0-
						344 3						
08		2604 X	2585	-0-	-19	126 1	2106 2		N	-0-		-0-
						353 3						
09		2520 X	2483	-0-	-37	122 1	1987 2		N	-0-		-0-
						374 3						
10		2604 X	2354	-0-	-250	119 1	1871 2		N	-0-		-0-
						364 3						

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205
05		4545 X	4545	-0-	-0-	4545 2			N	-0-		-0-
06		4301 X	4301	-0-	-0-	4301 2			N	-0-		-0-
07		4540 X	4540	-0-	-0-	4540 2			N	-0-		-0-
08		3889 X	3889	-0-	-0-	3889 2			N	-0-		-0-
09		4270 X	4270	-0-	-0-	4270 2			N	-0-		-0-
*10		4516 X	4516	-0-	-0-	4516 2			N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303
05		2480 N	2174	-0-	-306	101 1	1733 2		N	-0-		-0-
						340 3						
06		2310 N	2020	-0-	-290	90 1	1626 2		N	-0-		-0-
						304 3						
07		2263 N	2058	-0-	-205	93 1	1680 2		N	-0-		-0-
						285 3						
08		2170 N	1938	-0-	-232	94 1	1579 2		N	-0-		-0-
						265 3						
09		2010 N	1851	-0-	-159	90 1	1482 2		N	1		1
						278 3				1		9
*10		2530 N	2530	-0-	-0-	128 1	2011 2		N	-0-	1 6	-0-
						391 3						

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9906 - 10134
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		1
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		1
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		1
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		1
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		1

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472			
05	8401 X	5096	-0-	-3305	-0-	418	1	4678	2	N	-0-
06	8130 X	5017	-0-	-3113	-0-	425	1	4592	2	N	-0-
07	8401 X	3956	-0-	-4445	-0-	336	1	3620	2	N	-0-
08	7347 X	3804	-0-	-3543	-0-	327	1	3477	2	N	-0-
09	5970 X	3864	-0-	-2106	-0-	351	1	3513	2	N	-0-
10	5177 X	4285	-0-	-892	-0-	371	1	3914	2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146			
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	2		Y	-0-	3
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	2		Y	-0-	3
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		Y	-0-	3
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2		Y	-0-	3
09	870 N	790	-0-	-80	-0-	790	2		Y	-0-	3
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	2		Y	-0-	3

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754			
05	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	215	1	2402	2	N	-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	219	1	2365	2	N	-0-
07	2666 N	2593	-0-	-73	-0-	220	1	2373	2	N	-0-
08	2604 N	2580	-0-	-24	-0-	222	1	2358	2	N	-0-
09	2580 N	2509	-0-	-71	-0-	228	1	2281	2	N	-0-
10	2604 N	2597	-0-	-7	-0-	225	1	2372	2	N	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014			
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	132	1	1473	2	N	-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	136	1	1469	2	N	-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	146	1	1570	2	N	-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	156	1	1555	2	N	-0-
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	151	1	1595	2	N	-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913			
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	N	-0-
07	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	170	1	2022	2	N	-0-
08	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	153	1	1860	2	N	-0-
09	2190 N	1715	-0-	-475	-0-	125	1	1590	2	N	-0-
10	2201 N	1668	-0-	-533	-0-	127	1	1541	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	345 1	3857 2	N	-0-
06	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	342 1	3695 2	N	-0-
07	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	336 1	3616 2	N	-0-
08	4247 X	4009	-0-	-238	-0-	344 1	3665 2	N	-0-
09	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	352 1	3522 2	N	-0-
10	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	351 1	3705 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	90 1	1011 2	N	-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	91 1	984 2	N	-0-
07	1085 N	996	-0-	-89	-0-	85 1	911 2	N	-0-
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	86 1	914 2	N	-0-
09	1050 N	848	-0-	-202	-0-	77 1	771 2	N	-0-
10	992 N	674	-0-	-318	-0-	58 1	616 2	N	-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2	N	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 2	N	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33 1	352 2	N	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34 1	366 2	N	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35 1	350 2	N	-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 2	N	-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058	
05	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	87 1	969 2	N	-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	99 1	1075 2	N	-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	94 1	1011 2	N	-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	96 1	1021 2	N	-0-
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	106 1	1062 2	N	-0-
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97 1	1026 2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878	
05	5921 X	5754	-0-	-167	-0-	5754 2		Y	-0-
06	5760 X	5596	-0-	-164	-0-	5596 2		Y	-0-
07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		Y	-0-
08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2		Y	-0-
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		Y	-0-
10	6169 X	6127	-0-	-42	-0-	6127 2		Y	-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766	
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		Y	-0-
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		Y	-0-
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		Y	-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		Y	-0-
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		Y	-0-
*10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688 - 8884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9114 X	7395	-0-	-1719	-0-	607 1	6788 2	N	-0-			-0-
06		8820 X	7752	-0-	-1068	-0-	656 1	7096 2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8077	-0-	-1037	-0-	686 1	7391 2	N	-0-			-0-
08		8153 X	7577	-0-	-576	-0-	651 1	6926 2	N	-0-			-0-
09		7740 X	7480	-0-	-260	-0-	680 1	6800 2	N	-0-			-0-
*10		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	762 1	8040 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568
05	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	240 1	2895 2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2996	-0-	-364	-0-	242 1	2754 2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	238 1	2821 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	237 1	2880 2	N	-0-			-0-
09	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	230 1	2932 2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	224 1	2719 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8918 - 9118
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-			-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-			-0-
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581 2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	3431	-0-	-109	-0-	3431 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3301	-0-	-481	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1	519 2	N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61 1	519 2	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	61 1	569 2	N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	61 1	520 2	N	-0-			-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	64 1	498 2	N	-0-			-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	63 1	505 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332
05	17422 X	8839	-0-	-8583	-0-	725 1	8114 2	N	-0-			-0-
06	16860 X	8905	-0-	-7955	-0-	754 1	8151 2	N	-0-			-0-
07	15841 X	8712	-0-	-7129	-0-	740 1	7972 2	N	-0-			-0-
08	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	794 1	8443 2	N	-0-			-0-
09	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	816 1	8158 2	N	-0-			-0-
*10	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	832 1	8781 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8864 - 9072
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	33 1	394 2	N	-0-				-0-
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	33 1	376 2	N	-0-				-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	31 1	371 2	N	-0-				-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	31 1	372 2	N	-0-				-0-
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	29 1	363 2	N	-0-				-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	30 1	368 2	N	-0-				-0-

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114		
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	689 1	7705 2	N	-0-				-0-
06		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	678 1	7330 2	N	-0-				-0-
07		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	672 1	7231 2	N	-0-				-0-
08		8308 X	7576	-0-	-732	-0-	651 1	6925 2	N	-0-				-0-
09		8040 X	6774	-0-	-1266	-0-	616 1	6158 2	N	-0-				-0-
10		8308 X	5992	-0-	-2316	-0-	519 1	5473 2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-				-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-				-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524		
05		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	229 1	2560 2	N	-0-				-0-
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	201 1	2169 2	N	-0-				-0-
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	233 1	2507 2	N	-0-				-0-
08		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	236 1	2513 2	N	-0-				-0-
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	249 1	2491 2	N	-0-				-0-
*10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	220 1	2326 2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666		
05		3100 X	2875	-0-	-225	-0-	132 1	2293 2	Y	-0-				3
							450 3							
06		3000 X	2965	-0-	-35	-0-	132 1	2389 2	Y	-0-				3
							444 3							
07		3100 X	2836	-0-	-264	-0-	129 1	2316 2	Y	-0-				3
							391 3							
08		2945 X	2429	-0-	-516	-0-	119 1	1980 2	Y	-0-				3
							330 3							
09		2970 X	2541	-0-	-429	-0-	124 1	2034 2	Y	-0-				3
							383 3							
10		3069 X	2420	-0-	-649	-0-	121 1	1923 2	Y	-0-				3
							376 3							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9052 X	8849	-0-	-203	-0-	403	1	7059	2	Y	-0-		4
						1387	3						
06	8760 X	8496	-0-	-264	-0-	378	1	6845	2	Y	-0-		4
						1273	3						
07	9052 X	8758	-0-	-294	-0-	394	1	7153	2	Y	-0-		4
						1211	3						
08	9052 X	8460	-0-	-592	-0-	414	1	6893	2	Y	-0-		4
						1153	3						
09	8760 X	8233	-0-	-527	-0-	405	1	6589	2	Y	-0-		4
						1239	3						
*10	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	445	1	7021	2	Y	-0-		4
						1367	3						

ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090	
05	4774 X	4541	-0-	-233	-0-	209	1	3623	2	Y	-0-		1
						709	3						
06	4500 X	4340	-0-	-160	-0-	193	1	3496	2	Y	-0-		1
						651	3						
07	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	193	1	3528	2	Y	-0-		1
						599	3						
08	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	211	1	3500	2	Y	-0-		1
						586	3						
09	4470 X	4303	-0-	-167	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-		1
						647	3						
*10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	222	1	3506	2	Y	-0-		1
						682	3						

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272
05	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	123	1	1072	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	120	1	1018	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	121	1	1124	2	N	-0-	-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	2	N	-0-	-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	117	1	930	2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220
05	2077 N	1219	-0-	-858	-0-	56	1	971	2	Y	-0-	-0-
						192	3					
06	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-	-0-
						191	3					
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	53	1	966	2	Y	-0-	-0-
						165	3					
08	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	57	1	907	2	Y	-0-	-0-
						152	3					
09	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	54	1	874	2	Y	-0-	-0-
						164	3					
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	56	1	899	2	Y	-0-	-0-
						177	3					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		1
						43	3						
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-		1
						41	3						
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-		1
						38	3						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		1
						37	3						
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		1
						41	3						
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-		1
						42	3						

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028				
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-		-0-
						13	3						
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-		-0-
						16	3						
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-
						9	3						

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781				
05	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	87	1	1530	2	Y	-0-		1
						302	3						
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-		1
						271	3						
07	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-		1
						247	3						
08	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	93	1	1531	2	Y	-0-		1
						256	3						
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-		1
						281	3						
*10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-		1
						289	3						

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178				
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-		-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-		-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304
05		3348 X	3103	-0-	-245	-0-	255	1	2848	2	N	-0-
06		3240 X	3111	-0-	-129	-0-	263	1	2848	2	N	-0-
07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	288	1	3096	2	N	-0-
08		3100 X	2796	-0-	-304	-0-	240	1	2556	2	N	-0-
09		3120 X	2618	-0-	-502	-0-	238	1	2380	2	N	-0-
10		3348 X	3072	-0-	-276	-0-	266	1	2806	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864
05		434 N	240	-0-	-194	-0-	18	1	222	2	N	-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-
07		372 N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	2	N	-0-
08		248 N	96	-0-	-152	-0-	7	1	89	2	N	-0-
09		450 N	204	-0-	-246	-0-	15	1	189	2	N	-0-
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	N	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932
05		T. A.	2500	-0-	2500	5067	257	1	2242	2	Y	1 1 -0-
06		T. A.	2367	-0-	2367	7434	249	1	2116	2	Y	2 2
07		T. A.	2551	-0-	2551	9985	248	1	2303	2	Y	-0- 2
08		T. A.	2367	-0-	2367	12352	247	1	2120	2	Y	-0- 2
09		T. A.	2289	-0-	2289	14641	260	1	2029	2	Y	-0- 2
*10		17008 X	2367	-0-	-14641	-0-	264	1	2103	2	Y	-0- 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID -> 165895		COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	592	-0-	592	1240	61 1	531 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	567	-0-	567	1807	60 1	505 2	Y	2			2
						2 9						
07	T. A.	549	-0-	549	2356	53 1	496 2	Y	-0-			2
08	T. A.	436	-0-	436	2792	46 1	390 2	Y	-0-			2
09	T. A.	310	-0-	310	3102	35 1	275 2	Y	-0-			2
*10	3339 X	237	-0-	-3102	-0-	26 1	211 2	Y	-0-			2

ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID -> 165934		COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9194 - 9199
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	116 1	2027 2	Y	-0-			-0-
						398 3						
06	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	114 1	2056 2	Y	-0-			-0-
						383 3						
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	118 1	2150 2	Y	-0-			-0-
						364 3						
08	2542 N	2528	-0-	-14	-0-	124 1	2058 2	Y	-0-			-0-
						346 3						
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	129 1	2106 2	Y	-0-			-0-
						399 3						
*10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	135 1	2128 2	Y	-0-			-0-
						414 3						

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 166726		COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7788 - 7793
05	T. A.	3	-0-	3	4	3 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	16	-0-	16	20	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	22	-0-	22	42	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	63	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	11	-0-	11	74	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
*10	89 X	15	-0-	-74	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		18	RRCID -> 166976		COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7108 - 8939
05	5859 X	5203	-0-	-656	-0-	5203 2		Y	-0-			9
06	5670 X	4682	-0-	-988	-0-	4681 2	1 9	Y	1			10
07	5859 X	4653	-0-	-1206	-0-	4653 2		Y	-0-			10
08	5859 X	4512	-0-	-1347	-0-	4512 2		Y	-0-			10
09	5340 X	4214	-0-	-1126	-0-	4214 2		Y	-0-			10
10	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	4160 2	3 9	Y	3			13

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 167801		COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7807 - 7812
05	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID -> 167905		COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7634 - 9258
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		Y	-0-			-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		Y	-0-			-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		Y	-0-			-0-
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-
*10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 -	7964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	5600	-0-	5600	11375	576 1	5023 2		Y	1	1 1		-0-
06	T. A.	5554	-0-	5554	16929	586 1	4966 2		Y	2			2
07	T. A.	5946	-0-	5946	22875	579 1	5367 2		Y	-0-			2
08	T. A.	5263	-0-	5263	28138	549 1	4714 2		Y	-0-			2
09	T. A.	5667	-0-	5667	33805	643 1	5024 2		Y	-0-			2
*10	39067 X	5262	-0-	-33805	-0-	587 1	4675 2		Y	-0-			2

TREVINO				WELL #:	19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7773 - 9210
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			Y	-0-			7
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3657 2	1 9		Y	-0-			8
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2			Y	-0-			8
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2			Y	-0-			8
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			Y	-0-			8
10	3782 X	2714	-0-	-1068	-0-	2711 2	3 9		Y	3			11

JUANA NCT				WELL #:	7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8305 - 8766
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:	11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8445 - 9280
05	3658 X	3357	-0-	-301	-0-	3357 2			Y	-0-			-0-
06	3540 X	2797	-0-	-743	-0-	2797 2			Y	-0-			-0-
07	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364 2			Y	-0-			-0-
08	3658 X	3211	-0-	-447	-0-	3211 2			Y	-0-			-0-
09	3540 X	2723	-0-	-817	-0-	2723 2			Y	-0-			-0-
*10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			Y	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8672 - 8677
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO				WELL #:	20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	7967 - 9020
05	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3913 2			Y	-0-			8
06	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765 2			Y	-0-			8
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	3937 2			Y	-0-			8
08	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	3925 2			Y	-0-			8
09	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859 2			Y	-0-			8
10	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3933 2	3 9		Y	3			11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		526 N	526	-0-	-0-	526	2	Y	-0-		14
06		332 N	332	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		14
07		403 N	379	-0-	-24	379	2	Y	-0-		14
08		527 N	371	-0-	-156	371	2	Y	-0-		14
09		330 N	321	-0-	-9	321	2	Y	-0-		14
10		372 N	354	-0-	-18	354	2	Y	-0-		14

ALONZO RAMIREZ ET AL		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365	
05		T. A.	1824	-0-	1824	3675	188 1	1635 2	Y	1 11 1	3
06		T. A.	1741	-0-	1741	5416	183 1	1556 2	Y	2	5
07		T. A.	1886	-0-	1886	7302	184 1	1702 2	Y	-0-	5
08		T. A.	1744	-0-	1744	9046	182 1	1562 2	Y	-0-	5
09		T. A.	1282	-0-	1282	10328	145 1	1137 2	Y	-0-	5
*10		11548 X	1220	-0-	-10328	-0-	136 1	1084 2	Y	-0-	5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996			
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-	-0-
06		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 2		Y	-0-	-0-
07		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198 2		Y	-0-	-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		Y	-0-	-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		Y	-0-	-0-
*10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		Y	-0-	-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470			
05		6789 X	6530	-0-	-259	-0-	536 1	5994 2	N	-0-	-0-
06		6540 X	6147	-0-	-393	-0-	520 1	5627 2	N	-0-	-0-
07		6758 X	6436	-0-	-322	-0-	547 1	5889 2	N	-0-	-0-
08		6758 X	6311	-0-	-447	-0-	542 1	5769 2	N	-0-	-0-
09		6330 X	6307	-0-	-23	-0-	573 1	5734 2	N	-0-	-0-
*10		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	580 1	6121 2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931			
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-
*10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-
06		1380 N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			Y	-0-
07		1333 N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			Y	-0-
08		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			Y	-0-
09		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-
*10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570												
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796												
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	-0-
							270	3				-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-
							246	3				-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1399	2	N	-0-
							238	3				-0-
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	N	-0-
							225	3				-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	2	N	-0-
							231	3				-0-
*10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	N	-0-
							326	3				-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872												
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-
							187	3				2
06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	47	1	856	2	Y	-0-
							160	3				2
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-
							172	3				2
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	Y	-0-
							188	3				2
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-
							206	3				2
*10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-
							208	3				2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804					
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	351	1	4230	2	N	-0-		-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	327	1	3718	2	N	-0-		-0-
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	366	1	4350	2	N	-0-		-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	339	1	4114	2	N	-0-		-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	301	1	3840	2	N	-0-		-0-
*10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228					
05	15097 X	14303	-0-	-794	-0-	1095	1	13208	2	N	-0-		-0-
06	14610 X	14091	-0-	-519	-0-	1139	1	12952	2	N	-0-		-0-
07	15004 X	14783	-0-	-221	-0-	1148	1	13635	2	N	-0-		-0-
08	15004 X	12936	-0-	-2068	-0-	983	1	11953	2	N	-0-		-0-
09	14520 X	13563	-0-	-957	-0-	987	1	12576	2	N	-0-		-0-
10	14787 X	14036	-0-	-751	-0-	1067	1	12969	2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929					
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	2	N	-0-		-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	249	1	2833	2	N	-0-		-0-
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	267	1	3169	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3322	-0-	222	222	253	1	3069	2	N	-0-		-0-
09	3436 X	3214	-0-	-222	-0-	234	1	2980	2	N	-0-		-0-
*10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	259	1	3150	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106					
05	2542 X	1965	-0-	-577	-0-	161	1	1804	2	N	-0-		-0-
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	185	1	2002	2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	184	1	1986	2	N	-0-		-0-
08	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	193	1	2058	2	N	-0-		-0-
09	2190 X	2119	-0-	-71	-0-	193	1	1926	2	N	-0-		-0-
10	2263 X	1916	-0-	-347	-0-	166	1	1750	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-			-0-
						390	3							
06	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	105	1	1897	2	N	-0-			-0-
						352	3							
07	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	106	1	1936	2	N	-0-			-0-
						329	3							
08	2480 N	2161	-0-	-319	-0-	105	1	1760	2	N	-0-			-0-
						296	3							
09	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	106	1	1697	2	N	1			1
						319	3		1	9				
*10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	2	N	-0-	1	6	-0-
						449	3							

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324					
05	238 X	8	-0-	-230	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530					
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2020														

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	185	-0-	-895	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	270	-0-	-1404	-0-	19	1	251	2	Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363					
05	1116 N	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-			-0-
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-			-0-
07	868 N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	79 1	1089 2	Y	-0-	1
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	72 1	1009 2	Y	-0-	1
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	59 1	927 2	Y	-0-	1
08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	66 1	958 2	Y	-0-	1
09	1080 N	908	-0-	-172	-0-	61 1	847 2	Y	-0-	1
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	71 1	960 2	Y	-0-	1

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788		
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
08	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2		N	-0-	-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-	-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432		
05	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	94 1	1303 2	Y	-0-	-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	102 1	1433 2	Y	-0-	-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	135 1	2135 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	78 1	1135 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	998	-0-	-442	-0-	68 1	930 2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	97 1	1318 2	Y	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964		
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	294 2		N	-0-	-0-
10	403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498		
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	105 1	1439 2	Y	-0-	-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	92 1	1283 2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	140	-0-	-1069	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120		
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	333 1	1654 2	N	-0-	5
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	389 1	1876 2	N	-0-	5
07	1240 N	847	-0-	-393	-0-	155 1	692 2	N	-0-	5
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	415 1	1718 2	N	-0-	5
09	2130 N	1690	-0-	-440	-0-	334 1	1356 2	N	-0-	5
*10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	281 1	1338 2	N	-0-	5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122		
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-	-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-	-0-
10	992 N	697	-0-	-295	-0-	697 2		Y	-0-	-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524		
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	359 1	4948 2	Y	-0-	2
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	312 1	4351 2	Y	-0-	2
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	262 1	4151 2	Y	-0-	2
08	4278 X	4037	-0-	-241	-0-	260 1	3777 2	Y	-0-	2
09	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	229 1	3161 2	Y	-0-	2
10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	281 1	3809 2	Y	-0-	2

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374		
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39 1	533 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	32 1	443 2	Y	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46 1	718 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	28 1	402 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	19 1	265 2	Y	-0-	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32 1	435 2	Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380		
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		Y	-0-	8
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 2		Y	-0-	8
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-	8
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-	8
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-	8
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	736 2	3 9	Y	3	11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	328 1	1631 2	N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	230 1	1111 2	N	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	333 1	1483 2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	273 1	1130 2	N	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	280 1	1139 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	269 1	1280 2	N	-0-			-0-

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
05	3100 N	3089	-0-	-11	990	236 1	2853 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2781	-0-	-219	771	225 1	2556 2	N	-0-			-0-
07	3892 X	3121	-0-	-771	-0-	242 1	2879 2	N	-0-			-0-
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	202 1	2454 2	N	-0-			-0-
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	180 1	2289 2	N	-0-			-0-
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	201 1	2437 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
05	4712 X	4154	-0-	-558	-0-	4154 2		Y	-0-			34
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960 2		Y	-0-			34
07	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113 2		Y	-0-			34
08	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	4018 2		Y	-0-			34
09	4080 X	3825	-0-	-255	-0-	3825 2		Y	-0-			34
10	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3712 2		Y	-0-			34

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
05	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	195 1	2687 2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3178	-0-	-302	-0-	213 1	2965 2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2703	-0-	-893	-0-	161 1	2542 2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	176 1	2560 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2367	-0-	-813	-0-	160 1	2207 2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	133 1	1806 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	245 1	3366 2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3429	-0-	-21	-0-	229 1	3200 2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	209 1	3297 2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3531	-0-	-34	-0-	227 1	3304 2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	3252	-0-	-198	-0-	220 1	3032 2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	235 1	3180 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			8
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-			8
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-			8
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-			8
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		Y	-0-			8
*10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724 2	3 9	Y	3			11

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 3		RRCID -> 215739		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2017												
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866			
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	380	1	5229	2	Y	-0-	-0-
06	5400 X	5170	-0-	-230	-0-	346	1	4824	2	Y	-0-	-0-
07	5580 X	5277	-0-	-303	-0-	314	1	4963	2	Y	-0-	-0-
08	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	340	1	4939	2	Y	-0-	-0-
09	5430 X	5023	-0-	-407	-0-	340	1	4683	2	Y	-0-	-0-
10	5425 X	5237	-0-	-188	-0-	360	1	4877	2	Y	-0-	-0-
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418			
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-	-0-
06	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	-0-
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			Y	-0-	-0-
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	2			Y	-0-	-0-
10	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2			Y	-0-	-0-
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4	35
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1096	2	21	9	N	19	54
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	57
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5	62
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-	62
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12	27
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312			
05	16368 X	13774	-0-	-2594	-0-	13774	2			Y	-0-	9
06	15840 X	12591	-0-	-3249	-0-	12591	2			Y	-0-	9
07	15717 X	12933	-0-	-2784	-0-	12933	2			Y	-0-	9
08	15345 X	12326	-0-	-3019	-0-	12326	2			Y	-0-	9
09	14100 X	11505	-0-	-2595	-0-	11505	2			Y	-0-	9
10	12989 X	11517	-0-	-1472	-0-	11517	2			Y	-0-	9
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077			
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-	-0-
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520			
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	62	1	861	2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	-0-	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	67	1	980	2	Y	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	Y	-0-	-0-
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	Y	-0-	-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239				
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-	-0-	21
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4228	2	1	9	N	-0-	22
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4320	2	14	9	N	-0-	35
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-	-0-	35
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-	-0-	35
*10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-	-0-	35

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
05	5983 X	5665	-0-	-318	-0-	259	1	4517	2	N	-0-	2
						889	3					
06	5730 X	5475	-0-	-255	-0-	245	1	4411	2	N	-0-	2
						819	3					
07	5921 X	5345	-0-	-576	-0-	242	1	4365	2	N	-0-	2
						738	3					
08	5890 X	4615	-0-	-1275	-0-	226	1	3760	2	N	-0-	2
						629	3					
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	304	1	4952	2	N	-0-	2
						933	3					
10	5673 X	5656	-0-	-17	-0-	286	1	4498	2	N	-0-	2
						872	3					

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
05	527 X	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-	-0-	1
06	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-	-0-	1
07	434 X	330	-0-	-104	-0-	330	2		N	-0-	-0-	1
08	434 X	353	-0-	-81	-0-	353	2		N	-0-	-0-	1
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-	-0-	1
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2	Y	-0-	14	
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2	Y	-0-	14	
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2	Y	-0-	14	
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	Y	-0-	14	
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2	Y	-0-	14	
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2	Y	-0-	14	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526			
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	273	1	3762	2	Y	-0-
06	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-
07	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	227	1	3588	2	Y	-0-
08	4030 X	3728	-0-	-302	-0-	240	1	3488	2	Y	-0-
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-	235	1	3243	2	Y	-0-
10	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	266	1	3610	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252			
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	643	1	7752	2	N	-0-
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	633	1	7196	2	N	-0-
07	7936 X	7621	-0-	-315	-0-	592	1	7029	2	N	-0-
08	8401 X	7633	-0-	-768	-0-	580	1	7053	2	N	-0-
09	8130 X	7353	-0-	-777	-0-	535	1	6818	2	N	-0-
10	8401 X	7760	-0-	-641	-0-	590	1	7170	2	N	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268			
05	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	113	1	1557	2	Y	-0-
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-
09	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-
10	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	110	1	1486	2	Y	-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413			
05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	315	1	3800	2	N	-0-
06	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	318	1	3616	2	N	-0-
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	320	1	3799	2	N	-0-
08	4123 X	4096	-0-	-27	-0-	311	1	3785	2	N	-0-
09	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	287	1	3652	2	N	-0-
10	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	300	1	3648	2	N	-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	20	1	275	2	Y	-0-
06	510 N	295	-0-	-215	-0-	20	1	275	2	Y	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	63	1	873	2	Y	-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	54	1	748	2	Y	-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	Y	-0-
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	52	1	764	2	Y	-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	51	1	699	2	Y	-0-
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	55	1	747	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150			
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	N	-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-
09	480 N	183	-0-	-297	-0-	17	1	166	2	N	-0-
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	2	1	24	2	N	-0-

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
05	T. A.	2363	-0-	2363	4553	243	1	2120	2	Y	-0-
06	T. A.	2061	-0-	2061	6614	217	1	1844	2	Y	-0-
07	T. A.	2714	-0-	2714	9328	264	1	2450	2	Y	-0-
08	T. A.	2267	-0-	2267	11595	237	1	2030	2	Y	-0-
09	T. A.	2261	-0-	2261	13856	256	1	2005	2	Y	-0-
*10	16148 X	2292	-0-	-13856	-0-	256	1	2036	2	Y	-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
05	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	890	1	9960	2	N	-0-
06	10290 X	10255	-0-	-35	-0-	868	1	9387	2	N	-0-
07	10633 X	10608	-0-	-25	-0-	901	1	9707	2	N	-0-
08	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	936	1	9963	2	N	-0-
09	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	1038	1	10382	2	N	-0-
*10	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	992	1	10468	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		9662 PERF. 7739 - 9315	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE
									BALANCE
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-	2
06	1140 N	706	-0-	-434	-0-	706 2	Y	-0-	2
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-	2
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	Y	-0-	2
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-	2
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	2

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288	
05	T. A.	10541	-0-	10541	33471	1767 1	8774 2	Y	-0-
06	T. A.	8325	-0-	8325	41796	1429 1	6896 2	Y	-0-
07	T. A.	6830	-0-	6830	48626	1251 1	5579 2	Y	-0-
08	T. A.	5663	-0-	5663	54289	1101 1	4562 2	Y	-0-
09	T. A.	5758	-0-	5758	60047	1137 1	4621 2	Y	-0-
*10	67326 X	7279	-0-	-60047	-0-	1265 1	6014 2	Y	-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800	
05	T. A.	1848	-0-	1848	3650	190 1	1658 2	Y	-0-
06	T. A.	1735	-0-	1735	5385	183 1	1552 2	Y	-0-
07	T. A.	1907	-0-	1907	7292	186 1	1721 2	Y	-0-
08	T. A.	1763	-0-	1763	9055	184 1	1579 2	Y	-0-
09	T. A.	1770	-0-	1770	10825	201 1	1569 2	Y	-0-
*10	12611 X	1786	-0-	-10825	-0-	199 1	1587 2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780	
05	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	220 1	3036 2	Y	-0-
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	230 1	3209 2	Y	-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	213 1	3360 2	Y	-0-
08	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	222 1	3231 2	Y	-0-
09	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	214 1	2951 2	Y	-0-
10	3565 X	3391	-0-	-174	-0-	233 1	3158 2	Y	-0-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631	
05	4247 X	3774	-0-	-473	-0-	310 1	3464 2	N	-0-
06	4110 X	3489	-0-	-621	-0-	295 1	3194 2	N	-0-
07	4247 X	3886	-0-	-361	-0-	330 1	3556 2	N	-0-
08	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	341 1	3631 2	N	-0-
09	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	328 1	3285 2	N	-0-
10	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	297 1	3131 2	N	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695	
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-	2
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	Y	-0-	2
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	Y	-0-	2
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	Y	-0-	2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	Y	-0-	2
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-	2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324	
05	3720 X	2776	-0-	-944	-0-	188 1	2588 2	Y	-0-
06	3540 X	2375	-0-	-1165	-0-	159 1	2216 2	Y	-0-
07	3038 X	2305	-0-	-733	-0-	137 1	2168 2	Y	-0-
08	3038 X	2248	-0-	-790	-0-	145 1	2103 2	Y	-0-
09	2940 X	1694	-0-	-1246	-0-	115 1	1579 2	Y	-0-
10	2294 N	1516	-0-	-778	-0-	104 1	1412 2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6114 - 6132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		4
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	Y	-0-		4
07	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2	Y	-0-		4
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-		4
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2	Y	-0-	4 1	-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064		PERF.10450 - 10917	
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	234	1	3223	2	Y	-0-
06	3360 X	3264	-0-	-96	-0-	218	1	3046	2	Y	-0-
07	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	195	1	3078	2	Y	-0-
08	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	210	1	3058	2	Y	-0-
09	3360 X	3036	-0-	-324	-0-	205	1	2831	2	Y	-0-
10	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	216	1	2931	2	Y	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9733 - 10960	
05	3100 N	5363	-0-	2263	9192	440	1	4923	2	N	-0-
06	14707 X	5515	-0-	-9192	-0-	467	1	5048	2	N	-0-
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	513	1	5524	2	N	-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	471	1	5010	2	N	-0-
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	454	1	4541	2	N	-0-
*10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	433	1	4572	2	N	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10258 - 10322	
05	T. A.	424	-0-	424	848	44	1	380	2	Y	-0-
06	T. A.	397	-0-	397	1245	42	1	355	2	Y	-0-
07	T. A.	427	-0-	427	1672	42	1	385	2	Y	-0-
08	T. A.	378	-0-	378	2050	39	1	339	2	Y	-0-
09	T. A.	372	-0-	372	2422	42	1	330	2	Y	-0-
*10	2791 X	369	-0-	-2422	-0-	41	1	328	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10050 - 10060	
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	166	1	2007	2	N	-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1993	2	N	-0-
07	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	158	1	1877	2	N	-0-
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	162	1	1970	2	N	-0-
09	2160 N	1969	-0-	-191	-0-	143	1	1826	2	N	-0-
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	160	1	1938	2	N	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 9225 - 11118	
05	T. A.	2045	-0-	2045	4040	210	1	1835	2	Y	-0-
06	T. A.	1798	-0-	1798	5838	190	1	1608	2	Y	-0-
07	T. A.	1703	-0-	1703	7541	166	1	1537	2	Y	-0-
08	T. A.	1737	-0-	1737	9278	181	1	1556	2	Y	-0-
09	T. A.	1688	-0-	1688	10966	191	1	1497	2	Y	-0-
*10	12480 X	1514	-0-	-10966	-0-	169	1	1345	2	Y	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7359 - 9306	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	436	-0-	436	856	45	1	391	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	413	-0-	413	1269	44	1	369	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	448	-0-	448	1717	44	1	404	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	380	-0-	380	2097	40	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	370	-0-	370	2467	42	1	328	2	Y	-0-			-0-
*10	2831 X	364	-0-	-2467	-0-	41	1	323	2	Y	-0-			-0-

 LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

05	T. A.	61	-0-	61	284	61	2			Y	-0-			3
06	343 X	59	-0-	-284	-0-	59	2			Y	-0-			3
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			3
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			3
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-			3
10	T. A.	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			3

 GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

05	T. A.	1689	-0-	1689	3348	174	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1603	-0-	1603	4951	169	1	1434	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1762	-0-	1762	6713	172	1	1590	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1595	-0-	1595	8308	166	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1637	-0-	1637	9945	186	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*10	11581 X	1636	-0-	-9945	-0-	182	1	1454	2	Y	-0-			-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	16	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	45	2	1	27	2	N	-0-			-0-

 VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	172					Y	5			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	172					Y	2			16
07	T. A.	1630	-0-	1630	1802	157	1	1458	2	Y	14			30
						15	9							
08	T. A.	516	-0-	516	2318	54	1	462	2	Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2318					Y	2			32
*10	2318 X	-0-	-0-	-2318	-0-					Y	4			36

 RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

05	T. A.	7677	-0-	7677	15395	790	1	6887	2	Y	-0-			13
06	T. A.	7167	-0-	7167	22562	756	1	6411	2	Y	-0-			13
07	T. A.	8139	-0-	8139	30701	792	1	7347	2	Y	-0-			13
08	T. A.	7205	-0-	7205	37906	752	1	6453	2	Y	-0-			13
09	T. A.	7222	-0-	7222	45128	819	1	6403	2	Y	-0-			13
*10	52391 X	7263	-0-	-45128	-0-	810	1	6453	2	Y	-0-			13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	1722 1	19260 2	N	-0-	-0-
06	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	1672 1	18081 2	N	-0-	-0-
07	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	1590 1	17126 2	N	-0-	-0-
08	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1607 1	17102 2	N	-0-	-0-
09	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	1559 1	15594 2	N	-0-	-0-
*10	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	1529 1	16140 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141		
05	1333 N	891	-0-	-442	-0-	39 1	711 2	N	-0-	2
						141 3				
06	1410 N	868	-0-	-542	-0-	39 1	698 2	N	-0-	2
						131 3				
07	1054 N	921	-0-	-133	-0-	43 1	751 2	N	-0-	2
						127 3				
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	43 1	713 2	N	-0-	2
						121 3				
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44 1	719 2	N	-0-	2
						136 3				
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46 1	754 2	N	-0-	2
						148 3				

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583		
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	168 1	1877 2	N	-0-	-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	171 1	1846 2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	145 1	1556 2	N	-0-	-0-
08	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	149 1	1581 2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1253	-0-	-607	-0-	114 1	1139 2	N	-0-	-0-
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	149 1	1575 2	N	-0-	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	8
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	N	1	9
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	N	1	10
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	10
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	10
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 2	3 9	N	3	13

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560		
05	2294 N	2017	-0-	-277	-0-	165 1	1852 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	156 1	1689 2	N	-0-	-0-
07	2108 N	1742	-0-	-366	-0-	148 1	1594 2	N	-0-	-0-
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	146 1	1556 2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	148 1	1477 2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	148 1	1568 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123 1	1485 2	N	-0-		-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	123 1	1401 2	N	-0-		-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	124 1	1476 2	N	-0-		-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	123 1	1495 2	N	-0-		-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	108 1	1381 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	109 1	1326 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669			
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	123 1	1698 2	Y	-0-		-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112 1	1562 2	Y	-0-		-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	81 1	1288 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	84 1	1226 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	81 1	1123 2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	85 1	1145 2	Y	-0-		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100			
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88 1	1220 2	Y	-0-		-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	83 1	1163 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	73 1	1146 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	75 1	1095 2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	70 1	969 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	2	-0-	-1207	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164			
05	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	199 1	2734 2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	169 1	2362 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	154 1	2441 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2529	-0-	-540	-0-	163 1	2366 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2312	-0-	-598	-0-	156 1	2156 2	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2374	-0-	-571	-0-	163 1	2211 2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734			
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 2	Y	-0-		-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55 1	763 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	48 1	757 2	Y	-0-		-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	787 2	Y	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55 1	763 2	Y	-0-		-0-
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	58 1	781 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532	-	7829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940	-	12004	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659	-	13348	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704	-	13375	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804	-	13379	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596	-	9378	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190853		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NCOC FEE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205383		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079		
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	114	1	2774	2	N	-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	119	1	2816	2	N	-0-
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	111	1	2766	2	N	-0-
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	114	1	2743	2	N	-0-
10	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	57	1	1777	2	N	-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228712		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410		
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	186	1	4534	2	N	4
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	201	1	4763	2	N	2
08	4836 X	4674	-0-	-162	-0-	181	1	4493	2	N	-0-
09	4680 X	4553	-0-	-127	-0-	181	1	4372	2	N	-0-
10	4836 X	3349	-0-	-1487	-0-	105	1	3244	2	N	-0-

RMB OPERATING LLC		714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #: 1		RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1			N	-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-
10	1674 N	1011	-0-	-663	-0-	1011	3			N	-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				121	1	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KRC OPERATING, LLC 476900												
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858												
05	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	3949	2	7	9	N	6	76
06	4170 X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2			N	-0-	76
07	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	3801	2	7	9	N	6	82
08	4185 X	3759	-0-	-426	-0-	3755	2	4	9	N	4	86
09	4050 X	2436	-0-	-1614	-0-	2435	2	1	9	N	1	87
*10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4166	2	10	9	N	9	96

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925							
TAYLOR, R. E.			WELL #: 3	RRCID -> 009952	COMPL. DATE 08/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLINN, F. E.			WELL #: 1	RRCID -> 072464	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925							
FLINN, F. E., -B-			WELL #: 3	RRCID -> 044939	COMPL. DATE 10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #: 2	RRCID -> 247323	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4360 - 4370		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748							
RICHARDSON, C. R.			WELL #: 9	RRCID -> 180484	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4698 - 4708		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
BERNSEN			WELL #: 13	RRCID -> 204570	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4605 - 4618		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SITUS OIL & GAS, LLC		785174							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	886 2	8 9	N	7	121
06	870 N	694	-0-	-176	-0-	693 2	1 9	N	1	122
07	1147 N	2	-0-	-1145	-0-	2 2		N	-0-	122
08	899 N	2	-0-	-897	-0-	2 2		N	-0-	122
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	122
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	122

CLARK RANCH (LOBO)			18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MARTINEZ, D. S.			WELL #:	2	RRCID ->	136910	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6642 - 6998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3534 X	3261	-0-	-273	-0-	181 1	3080 3	N	-0-		22
06		3420 X	3280	-0-	-140	-0-	198 1	3082 3	N	-0-		22
07		3534 X	3049	-0-	-485	-0-	213 1	2836 3	N	-0-		22
08		3534 X	3322	-0-	-212	-0-	197 1	3125 3	N	-0-		22
09		3390 X	3313	-0-	-77	-0-	183 1	3130 3	N	-0-		22
10		3379 X	3262	-0-	-117	-0-	178 1	3084 3	N	-0-		22

HACHAR, D.D.			WELL #:	21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6049 - 6119
05		2232 N	1618	-0-	-614	-0-	131 1	1487 3	N	-0-		40
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	143 1	1535 3	N	-0-		40
07		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	165 1	1761 3	N	-0-		40
08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	216 1	2198 3	N	-0-		40
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	190 1	2044 3	N	-0-		40
*10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	146 1	2119 3	N	-0-		40

HACHAR, D.D.			WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	63 1	1574 3	N	-0-		38
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	67 1	1666 3	N	-0-		38
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	60 1	1383 3	N	-0-		38
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	64 1	1402 3	N	-0-		38
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68 1	1427 3	N	-0-		38
*10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	76 1	1524 3	N	-0-		38

CLARK, N.H.			WELL #:	9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	52 1	1293 3	N	-0-		1
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	56 1	1135 3	N	-0-		1
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	66 1	1400 3	N	-0-		1
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	62 1	1007 3	N	-0-		1
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	106 1	1430 3	N	-0-		1
*10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	110 1	1426 3	N	-0-		1

HACHAR, D.D.			WELL #:	23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	134 1	1507 3	N	-0-		-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	138 1	1477 3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	149 1	1576 3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1230	-0-	-413	-0-	111 1	1119 3	N	-0-		-0-
09		1620 N	1405	-0-	-215	-0-	121 1	1284 3	N	-0-		-0-
10		1736 N	1352	-0-	-384	-0-	87 1	1265 3	N	-0-		-0-

HACHAR, D.D.			WELL #:	24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5948 - 6416
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	100 1	747 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08		744 N	271	-0-	-473	-0-	19 1	252 3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	36 1	397 3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	N	-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	N	-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	3	N	-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	N	-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	35	1	604	3	N	-0-
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380		
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	N	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	20	1	412	3	N	-0-
09	630 N	23	-0-	-607	-0-	1	1	22	3	N	-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	28	1	568	3	N	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190		
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	N	-0-
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
05	6727 X	5619	-0-	-1108	-0-	311	1	5305	3	N	3
06	6270 X	5557	-0-	-713	-0-	335	1	5211	3	N	10
07	6386 X	5044	-0-	-1342	-0-	352	1	4692	3	N	-0-
08	5766 X	5551	-0-	-215	-0-	329	1	5197	3	N	23
09	5550 X	5410	-0-	-140	-0-	299	1	5111	3	N	-0-
10	5735 X	5701	-0-	-34	-0-	312	1	5389	3	N	-0-

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2018	3	N	-0-				-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-				-0-
07	899 N	494	-0-	-405	-0-	34	1	460	3	N	-0-				-0-
08	899 N	508	-0-	-391	-0-	27	1	461	3	N	-0-				-0-
						20	4								
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	28	1	462	3	N	-0-				-0-
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411						
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	106	1	2617	3	N	-0-				-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-				-0-
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	101	1	2312	3	N	-0-				-0-
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	117	1	2570	3	N	-0-				-0-
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	113	1	2349	3	N	-0-				-0-
*10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	128	1	2566	3	N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193						
05	1054 N	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	N	-0-				-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	N	-0-				-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	3	N	-0-				-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	3	N	-0-				-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-				-0-
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	3	N	-0-				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183						
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	3	N	-0-				34
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-				34
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	3	N	-0-				34
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	3	N	-0-				34
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	53	1	927	3	N	-0-				34
10	1085 N	855	-0-	-230	-0-	46	1	809	3	N	-0-				34

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748						
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	29	1	487	3	N	-0-				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-				-0-
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	26	1	350	3	N	-0-				-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	609	3	N	-0-				-0-
						16	4								
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	N	-0-				-0-
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	N	-0-				-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088						
05	837 N	743	-0-	-94	-0-	41	1	702	3	N	-0-				58
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	3	N	-0-				58
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	N	-0-				58
08	744 N	597	-0-	-147	-0-	36	1	559	3	N	-0-				58
						2	4								
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	3	N	-0-				58
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	N	-0-				58

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321					
05	2449 X	1619	-0-	-830	-0-	62	1	1557	3	N	-0-			8
06	2370 X	1495	-0-	-875	-0-	57	1	1438	3	N	-0-			8
07	2449 X	1313	-0-	-1136	-0-	55	1	1258	3	N	-0-			8
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	2235	3	N	-0-			8
09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	3	N	-0-			8
						3	4							
*10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	N	-0-			8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422					
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-			15
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	N	-0-			15
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	N	-0-			15
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	N	-0-			15
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	3	N	-0-			15
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	66	1	1138	3	N	-0-			15

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087					
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	132	1	1939	3	N	-0-			33
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	140	1	1831	3	N	-0-			33
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	2110	3	N	-0-			33
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	166	1	2124	3	N	-0-			33
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1946	3	N	-0-			33
*10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1922	3	N	-0-			33

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829					
05	3069 X	2629	-0-	-440	-0-	251	1	2378	3	N	-0-	70	5	25
06	2970 X	1776	-0-	-1194	-0-	140	1	1636	3	N	-0-			25
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	310	1	3229	3	N	-0-			25
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	237	1	2867	3	N	-0-			25
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2726	3	N	22			47
						24	9							
10	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	287	1	2605	3	N	1			48
						1	9							

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997					
05	3286 X	2307	-0-	-979	-0-	42	1	2265	3	N	-0-			15
06	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	54	1	2583	3	N	17			32
						19	9							
07	2883 X	1649	-0-	-1234	-0-	34	1	1615	3	N	-0-			32
08	2883 X	1608	-0-	-1275	-0-	91	1	1517	3	N	-0-			32
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	299	1	2813	3	N	-0-			32
*10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	225	1	3276	3	N	-0-			32

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722							
05	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	-0-	107	1	2644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49
06	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	-0-	110	1	2739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49
07	3069 X	2483	-0-	-586	-0-	-0-	105	1	2378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49
08	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	-0-	115	1	2533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49
09	2850 X	2603	-0-	-247	-0-	-0-	119	1	2484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49
10	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	-0-	120	1	2419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	49

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980							
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92

CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42

HACHAR, D. D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547							
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	756	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)																	
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
PREVOST																	
18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
169313																	
WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN																	
WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD																	
WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON)																	
ESCUDO OIL & GAS, LLC																	
DIAZ																	
19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																	
254264																	
WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030																	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					8
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					8
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	168	2	Y	-0-					8
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8

GARCIA																	
WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079																	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	902	2	Y	-0-					10
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					10
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	Y	-0-					10
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					7

COASTAL (5600)																	
ESCUDO OIL & GAS, LLC																	
PENA, LUIS "B"																	
19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
254264																	
WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (5600)		//CONT.//		19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264											
ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 5484 - 5511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-				80
06	14	-0-	-0-	-14	21					Y	-0-				80
07	21 R	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-				80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF. 5842 - 5847					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-				-0-
06	36	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-				-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID -> 245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF. 11166 - 11242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179				270
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	154	186	1		238
						169	9								
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	145	1	625	2	Y	286	226	1		298
						315	9								
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	283	1	956	2	Y	70	185	1		183
						77	9								
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	132	1	768	2	Y	187	227	1		143
						206	9								
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	487	2	Y	178	189	1		132
						196	9								

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN		WELL #:		2	RRCID -> 285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5518 - 5690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-				10
06	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			Y	-0-				10
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1		10
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-				10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-				10
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-				10

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	-0-			17
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	49 1	161 2	Y	-0-			17
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24 1	100 2	Y	9	7 1		19
						10 9						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	56 1	190 2	Y	-0-			19
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38 1	222 2	Y	4	12 1		11
						4 9						
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	20 1	73 2	Y	-0-			11

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

COLE, WEST (HINNANT)			19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895												
BENAVIDES, ARTURO			WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	191	1	885	2	Y	-0-			30
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	185	1	709	2	Y	-0-			30
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	189	1	558	2	Y	-0-			30
08		1085 N	858	-0-	-227	-0-	183	1	675	2	Y	-0-			30
09		900 N	738	-0-	-162	-0-	187	1	551	2	Y	-0-			30
*10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	194	1	741	2	Y	-0-			30

BENAVIDES, ARTURO			WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114					
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-			9
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-			9
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			9
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	Y	-0-			9
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			9
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-			9

COLE, WEST (WILCOX 9600)			19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)			19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895												
BENAVIDES, ARTURO			WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668					
05		3193 #	2894	-0-	-299	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-			42
06		3060 #	2397	-0-	-663	-0-	496	1	1901	2	Y	-0-			42
07		3162 #	2040	-0-	-1122	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-			42
08		2883 #	2436	-0-	-447	-0-	520	1	1916	2	Y	-0-			42
09		2790 #	1949	-0-	-841	-0-	493	1	1456	2	Y	-0-			42
10		2883 #	2453	-0-	-430	-0-	509	1	1944	2	Y	-0-			42

COLMENA (FRIO 1200)			19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DCR-STATE 258			WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976			TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA)			19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG						
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
PINNELL YTURRIA			WELL #:		1LN	RRCID ->	287070	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2744 - 2748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS (DEEP)			19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:		25	RRCID ->	202920	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	15022	PERF. 8952 - 9156			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS(8100)			19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:		13	RRCID ->	198813	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8090 - 8150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS (8450)			19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:		4 D	RRCID ->	177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8269 - 8305			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMITAS(8600)			19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:		4 F	RRCID ->	058511	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8586 - 9070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	366	-0-	-409	-0-	31 1	335 2	N	-0-		-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	52 1	525 2	N	-0-		-0-
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	38 1	353 2	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48 1	483 2	N	-0-		-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	48 1	507 2	N	-0-		-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 2	N	-0-		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528				CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	940 2	34 9	N	31		33
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	752 2	33 9	N	30		63
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	860 2	138 9	N	125	186 1	2
08	961 N	819	-0-	-142	-0-	819 2		N	-0-		2
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		2
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		2

CONCEPTION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708							
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONCEPTION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631							
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20											

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773								
05	186 N	90	-0-	-96	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	31	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266								
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	25	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296								
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	35	1	11	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)			20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		186 N	90	-0-	-96	-0-	36 1	54 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	27 1	29 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	39	-0-	-85	-0-	25 1	14 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	25 1	11 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	31 1	20 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47		35 1	12 2	Y	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO)			20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1927			WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)			20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904	
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	92 1		N	-0-		2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-		2
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	95 1	1708 2	N	-0-		2
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	99 1	1768 2	N	-0-		2
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	96 1	1671 2	N	-0-		2
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	93 1	1691 2	N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874	
05	2108	N	125	-0-	-1983	-0-	125 1		N	-0-		4
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 1		N	-0-		4
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	124 1	2226 2	N	-0-		4
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	129 1	2318 2	N	-0-		4
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122 1	2134 2	N	-0-		4
10	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	115 1	2096 2	N	-0-		4

CONTEMPO (LOBO 2)			20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041	
05	341	N	14	-0-	-327	-0-	14 1		N	-0-		-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 2	N	-0-		-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-		-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-		-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	13 1	228 2	N	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		744 N	47	-0-	-697	-0-	47	1			N	-0-				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-				-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-				-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	-0-				-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-				-0-
10		806 N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	2	N	-0-				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		59	1	1120	3	Y	502	502	1		96
							552	9								
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		68	1	1371	3	Y	420	325	1		191
							462	9								
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		73	1	1328	3	Y	401	499	1		93
							441	9								
08	1705 N	1552	-0-	-153	-0-		63	1	1035	3	Y	413	342	1		164
							454	9								
09	1650 N	1437	-0-	-213	-0-		60	1	950	3	Y	388	341	1		211
							427	9								
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		104	1	1311	3	Y	413	505	1		119
							454	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	15872 #	10915	-0-	-4957	-0-	601	1	10124	3	Y	173	204	1	76
						190	9							
06	15360 #	14310	-0-	-1050	-0-	717	1	13356	3	Y	215	221	1	70
						237	9							
07	15872 #	14234	-0-	-1638	-0-	795	1	13230	3	Y	190	213	1	47
						209	9							
08	13299 #	8857	-0-	-4442	-0-	551	1	8250	3	Y	51	48	1	50
						56	9							
09	14310 #	9281	-0-	-5029	-0-	545	1	8615	3	Y	110	121	1	39
						121	9							
10	14787 #	6723	-0-	-8064	-0-	492	1	6164	3	Y	61	74	1	26
						67	9							

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 81-82 UNIT

20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

05	11470	7545	-0-	-3925	-0-	373	1	7094	3	Y	71	90	1	34
						78	9							
06	11100	5328	-0-	-5772	-0-	249	1	5026	3	Y	48	62	1	20
						53	9							
07	11470	4775	-0-	-6695	-0-	244	1	4436	3	Y	86	59	1	47
						95	9							
08	5270	4989	-0-	-281	-0-	281	1	4614	3	Y	85	65	1	67
						94	9							
09	5100	4088	-0-	-1012	-0-	238	1	3769	3	Y	74	107	1	34
						81	9							
10	5270	3911	-0-	-1359	-0-	285	1	3593	3	Y	30	47	1	17
						33	9							

COPANO BAY, S. (TX MISS C)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (ALLEN)
MAGNUM PRODUCING, LP
HATCH, G. W., ET AL

20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
521516
WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6204 - 6210		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7076		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8258 - 8262		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7950		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.												
WILSON UNIT												
20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
665642												
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	N	3		65
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		65
07		0	786	-0-	786	786	752 3	34 9	N	31		96
08		0	362	-0-	362	1148	336 3	26 9	N	24		120
09		0	262	-0-	262	1410	247 3	15 9	N	14		134
*10		2012 R	602	-0-	-1410	-0-	563 3	39 9	N	35		169

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
KELLY AIRPORT GU												
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
660286												
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702												
05		2759 X	2429	-0-	-330	-0-	2278 3	151 9	N	137		188
06		2670 X	2007	-0-	-663	-0-	1817 3	190 9	N	173	177 1	184
07		2697 X	1653	-0-	-1044	-0-	1463 3	190 9	N	173	178 1	179
08		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2287 3	195 9	N	177	173 1	183
09		2430 X	1983	-0-	-447	-0-	1888 3	95 9	N	86	178 1	91
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		91

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.												
TALBERT, L.G.												
665642												
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
05		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8099 3	226 9	Y	205		352
06		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8100 3	184 9	Y	167	419 1	100
07		7595 X	6034	-0-	-1561	-0-	5786 3	248 9	Y	225	201 1	124
08		7595 X	7435	-0-	-160	-0-	7119 3	316 9	Y	287	311 1	100
09		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8304 3	245 9	Y	223	199 1	124
*10		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8481 3	259 9	Y	235	302 1	57

GUARANTY TITLE & TRUST												
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
05		3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2278 3	122 9	Y	111		214
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2287 3	33 9	Y	30	147 1	97
07		3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1553 3	171 9	Y	155	36 1	216
08		2542 X	2100	-0-	-442	-0-	1998 3	102 9	Y	93		309
09		2460 X	2033	-0-	-427	-0-	1914 3	119 9	Y	108	138 1	279
10		2387 X	1955	-0-	-432	-0-	1843 3	112 9	Y	102	142 1	239

TALBERT, L. G.												
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
05		1085 N	734	-0-	-351	-0-	583 3	151 9	Y	137		235
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	615 3	215 9	Y	195	280 1	150
07		961 N	438	-0-	-523	-0-	362 3	76 9	Y	69	137 1	82
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1238 3	212 9	Y	193	208 1	67
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1012 3	164 9	Y	149	133 1	83
*10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	767 3	172 9	Y	156	201 1	38

TALBERT, L. G.												
WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642																	
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	167	1			171
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556																	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)			20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
05	806 N	428	-0-	-378	-0-	397 3	31 9	Y	28			305
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336 3	22 9	Y	20	37 1		288
07	713 N	218	-0-	-495	-0-	170 3	48 9	Y	44	144 1		188
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	183 3	25 9	Y	23			211
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	155 3	26 9	Y	24	34 1		201
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	414 3	47 9	Y	43	35 1		209

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917												
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179549		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FARIAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 265182		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917												
FARIAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158050		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FARIAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 234565		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4762 - 4763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TYLUDEDEDA, LLC		875253								
GUERRA, A.M.		WELL #:		RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9668 - 9685	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016										

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8026 - 8078	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8838 - 8885	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9403 - 9589	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12400 X	12100	-0-	-300	-0-	158	1	11839	2	Y	94		151
06	12000 X	6526	-0-	-5474	-0-	103	9	6389	2	Y	32		183
07	12400 X	7753	-0-	-4647	-0-	191	1	7520	2	Y	38		221
08	11842 X	6419	-0-	-5423	-0-	42	9	6193	2	Y	29	106 1	144
09	11460 X	6598	-0-	-4862	-0-	194	1	6383	2	Y	19	114 1	49
10	11842 X	11035	-0-	-807	-0-	21	9	10756	2	Y	79		128
						87	9						

HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044				
05	47791 X	14876	-0-	-32915	-0-	195	1	14636	2	Y	41		106
06	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	45	9	13995	2	Y	50		156
07	1953 X	1551	-0-	-402	-0-	223	1	1504	2	Y	8		164
08	13857 X	336	-0-	-13521	-0-	55	9	320	2	Y	5	76 1	93
09	13410 X	622	-0-	-12788	-0-	38	1	603	2	Y	1	68 1	26
10	13857 X	7300	-0-	-6557	-0-	10	1	7161	2	Y	10		36
						18	1						
						1	9						
						128	1						
						11	9						

BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200											
MESTENA		WELL #: 3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042				
05	992 N	935	-0-	-57	-0-	108	1	761	3	N	60		92
06	960 N	798	-0-	-162	-0-	66	9	656	3	N	39		131
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	99	1	928	3	N	1		132
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	43	9	863	3	N	98		230
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	130	1	891	3	N	40		270
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1	9	960	3	N	38	170 1	138
						108	9						
						122	1						
						44	9						
						146	1						
						42	9						

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200												
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	3	N	42
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	42
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	42
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	70
							31	9				
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	158
							97	9				
*10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	218
							66	9				

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023												
05		2325 X	2160	-0-	-165	-0-	260	1	1845	3	Y	100
							55	9				
06		2250 X	2241	-0-	-9	-0-	287	1	1899	3	Y	150
							55	9				
07		2480 X	2403	-0-	-77	-0-	294	1	2108	3	Y	151
							1	9				
08		2480 X	2456	-0-	-24	-0-	303	1	2062	3	Y	234
							91	9				
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	291	1	2117	3	Y	238
							4	9				
10		DLQ G-10	2253	-0-	2253	2253	297	1	1955	3	Y	239
							1	9				

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108												
05		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	146	1	1031	3	Y	33
							31	9				
06		1350 N	1249	-0-	-101	-0-	159	1	1049	3	Y	70
							41	9				
07		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	139	1	998	3	Y	71
							1	9				
08		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	136	1	928	3	Y	127
							62	9				
09		1260 N	1107	-0-	-153	-0-	134	1	972	3	Y	128
							1	9				
10		DLQ G-10	940	-0-	940	940	123	1	816	3	Y	129
							1	9				

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046												
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	3	N	15
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	N	15
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	N	15
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	N	15
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	43	1	315	3	N	15
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	45	1	299	3	N	15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			21408 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
SOUTH COYOTE			WELL #:	1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	186 N	140	-0-	-46	-0-	17 1	122 2	N		1	1	1		57
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	17 1	135 2	N		1	1	1		57
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	17 1	124 2	N		1	1	1		57
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18 1	128 2	N		1	2	1		56
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15 1	107 2	N		2	1	1		57
*10	155 N	95	-0-	-60	-0-	12 1	82 2	N		1	1	1		57

SOUTH COYOTE			WELL #:	2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033		
05	682 N	412	-0-	-270	-0-	50 1	351 2	N		10	3	1		128
06	570 N	268	-0-	-302	-0-	30 1	236 2	N		2	3	1		127
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	37 1	261 2	N		2	2	1		127
08	403 N	192	-0-	-211	-0-	24 1	167 2	N		1	3	1		125
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	22 1	157 2	N		1	1	1		125
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42 1	287 2	N		3	2	1		126

HERMANAS-"STATE"			WELL #:	1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	80 1	561 2	N		10	2	1		113
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	53 1	424 2	N		10	4	1		119
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64 1	457 2	N		3	3	1		119
08	651 N	558	-0-	-93	-0-	68 1	479 2	N		10	6	1		123
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99 1	690 2	N		12	5	1		130
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	13 9		N		NO RPT				130

SOUTH COYOTE			WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990		
05	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	379 1	2646 2	N		46	205	1		75
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	436 1	3463 2	N		68	21	1		122
07	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	378 1	2693 2	N		49	24	1		147
08	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	443 1	3118 2	N		56	40	1		163
09	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	425 1	2963 2	N		61	23	1		201
*10	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	445 1	3046 2	N		59	212	1		48

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37 1	259 2	N	3	2 1	145
						3 9					
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37 1	294 2	N	2	2 1	145
						2 9					
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39 1	276 2	N	3	2 1	146
						3 9					
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	28 1	197 2	N	1	3 1	144
						1 9					
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	38 1	264 2	N	3	2 1	145
						3 9					
*10	310 N	219	-0-	-91	-0-	28 1	189 2	N	2	2 1	145
						2 9					

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	273 1	1905 2	N	48	192 1	56
						53 9					
06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	193 1	1534 2	N	72	14 1	114
						79 9					
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	246 1	1750 2	N	63	11 1	166
						69 9					
08	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	238 1	1674 2	N	61	24 1	203
						67 9					
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	245 1	1708 2	N	50	199 1	54
						55 9					
*10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	273 1	1869 2	N	60	14 1	100
						66 9					

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	1	1 1	86
						1 9					
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	111 2	N	1	1 1	86
						1 9					
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	5 1	39 2	N	-0-	1 1	85
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	N	-0-		85
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	9 1	61 2	N	-0-		85
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38 1	261 2	N	2	1 1	86
						2 9					

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	164 1	1147 2	N	26	8 1	185
						29 9					
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	174 1	1382 2	N	17	9 1	193
						19 9					
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	177 1	1263 2	N	21	10 1	204
						23 9					
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	180 1	1267 2	N	21	18 1	207
						23 9					
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	173 1	1205 2	N	18	9 1	216
						20 9					
*10	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	134 1	918 2	N	15	194 1	37
						17 9					

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOUTH COYOTE		//CONT.// 21408 550 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
WELL #: 11		RRCID -> 215881		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 9923 - 9943							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	488	-0-	-225	-0-	60	1	419	2	N	8	184	1		22
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	663	2	N	16	3	1		35
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	76	1	539	2	N	13	5	1		43
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	11	8	1		46
09	780 N	663	-0-	-117	-0-	81	1	567	2	N	14	4	1		56
*10	620 N	589	-0-	-31	-0-	74	1	503	2	N	11	4	1		63

SOUTH COYOTE		WELL #: 12		RRCID -> 220471		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9969 - 9994					
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	33	1	227	2	N	8	2	1		152
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	11	2	1		161
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	N	14	3	1		172
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	N	7	4	1		175
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	N	9	2	1		182
*10	372 N	357	-0-	-15	-0-	45	1	309	2	N	3	2	1		183

COYOTE, WEST BLACKBEARD OPERATING, LLC LOBO SOLO		21409 600 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 9650 - 9877							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 9690 - 9878					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9664 - 9731					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC MESTENA HOT WELLS			21409 800 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1			RRCID -> 115035	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9628 - 9694					
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362 2	11 9	N	10		110
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 2	4 9	N	4		114
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	514 2	18 9	N	16		130
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 2	8 9	N	7		137
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 2	2 9	N	2		139
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7		146

LOBO SOLO			WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650 - 9856				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTERO			WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686 - 9716				
05	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	184 1 32 9	1284 2	N	29	11 1	179
06	1920 N	1538	-0-	-382	-0-	168 1 35 9	1335 2	N	32	10 1	201
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	201 1 35 9	1432 2	N	32	10 1	223
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	184 1 26 9	1299 2	N	24	200 1	47
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	235 1 32 9	1638 2	N	29	11 1	65
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	212 1 42 9	1448 2	N	38	12 1	91

PORTERO			WELL #: 2	RRCID -> 208835	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9714 - 9728				
05	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	306 1 55 9	2140 2	N	50	15 1	139
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	302 1 67 9	2396 2	N	61	17 1	183
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	299 1 74 9	2127 2	N	67	17 1	233
08	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	289 1 48 9	2032 2	N	44	208 1	69
09	2760 N	2402	-0-	-358	-0-	293 1 64 9	2045 2	N	58	15 1	112
*10	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	280 1 61 9	1918 2	N	55	15 1	152

LOBO SOLO			WELL #: 6	RRCID -> 216790	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9644 - 9676				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9646 - 9665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MEW		WELL #:		1	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

SERNA, DONATO "A"				2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92

GEOGHEGAN, DENNIS				1	RRCID ->	186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756 - 8768	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851 PERF. 8526 - 8562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864 PERF. 4720 - 4790			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005 PERF.12734 - 12742			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8948 - 8966			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10058 - 10127			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9380 - 10292			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
LAUREL		WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

LAUREL		WELL #: 5		RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266						
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	136	1	870	2	N	1			45
						1	9							
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	116	1	732	2	N	1			46
						1	9							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	152	1	1084	2	N	1			47
						1	9							
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	153	1	1015	2	N	-0-			47
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1			48
						1	9							
10	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	137	1	914	2	N	9			57
						10	9							

LAUREL		WELL #: 6		RRCID -> 164267		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #: 3		RRCID -> 177234		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #: 4		RRCID -> 218409		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172						
05	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2			N	-0-			-0-
06	39602 X	39602	-0-	-0-	-0-	39602	2			N	-0-			-0-
07	37142 X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-			-0-
08	40580 X	40580	-0-	-0-	-0-	40580	2			N	-0-			-0-
09	38698 X	38698	-0-	-0-	-0-	38698	2			N	-0-			-0-
*10	40447 X	40447	-0-	-0-	-0-	40447	2			N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #: 5		RRCID -> 221699		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447						
05	2697 N	2301	-0-	-396	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
06	2700 N	2135	-0-	-565	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	1944	-0-	-350	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
09	2130 N	1923	-0-	-207	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952				
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-				-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-				-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2237	-0-	-763	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
05	4526 X	3626	-0-	-900	-0-	3626	2			N	-0-				-0-
06	4200 X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-				-0-
07	4340 X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-				-0-
08	4340 X	3471	-0-	-869	-0-	3471	2			N	-0-				-0-
09	3900 X	3427	-0-	-473	-0-	3427	2			N	-0-				-0-
10	3782 X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
05	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-				-0-
06	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-				-0-
07	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-				-0-
08	12648 X	12476	-0-	-172	-0-	12476	2			N	-0-				-0-
09	13140 X	12104	-0-	-1036	-0-	12104	2			N	-0-				-0-
10	14415 X	12053	-0-	-2362	-0-	12053	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
05	5735 X	4789	-0-	-946	-0-	4789	2			N	-0-				-0-
06	5640 X	5140	-0-	-500	-0-	5140	2			N	-0-				-0-
07	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-				-0-
08	5828 X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-				-0-
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-				-0-
10	5890 X	5275	-0-	-615	-0-	5275	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895											
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 -	9530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 -	8940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 -	8712			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 -	8732
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	48 1	306 2	N	1			1
						1 9						
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 2	N	-0-			1
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	N	-0-			1
08	341 N	223	-0-	-118	-0-	29 1	194 2	N	-0-			1
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	N	-0-			1
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26 1	173 2	N	-0-			1

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 -	8670
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	10 1	66 2	N	-0-			103
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8 1	50 2	N	-0-			103
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	50 2	N	-0-			103
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	N	-0-			103
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	183 2	N	-0-			103
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37 1	247 2	N	1			104
						1 9						

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752 -	8768			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.// 22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 168454		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	5 1	32 2	N	-0-		53
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 2	N	-0-		53
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 2	N	-0-		53
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 2	N	-0-		53
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1	205 2	N	-0-		53
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32 1	213 2	N	-0-		53

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #: 1		RRCID -> 170798		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272558		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 282162		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	6 1	40 2	N	-0-		27
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-		27
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-		27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		27
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 2	N	-0-		27

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 150887		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2020 - P/A 06/04/20											

VAN ES		WELL #: 2		RRCID -> 168716		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY		197406		WELL #: 2		RRCID -> 166972		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2232 N	1680	-0-	-552	-0-	233	1	1433	2	N	13		28
							14	9						
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	2	N	62		90
							68	9						
07		2790 X	2673	-0-	-117	-0-	230	1	2231	2	N	193	165 1	118
							212	9						
08		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	218	1	2069	2	N	109		227
							120	9						
09		2700 X	2255	-0-	-445	-0-	212	1	1964	2	N	72	171 1	128
							79	9						
*10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	268	1	2494	2	N	72		200
							79	9						

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722														
05		3658 X	1484	-0-	-2174	-0-	207	1	1277	2	N	-0-		32
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	353	1	3448	2	N	3		35
							3	9						
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	390	1	3795	2	N	25		60
							28	9						
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3806	2	N	26		86
							29	9						
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	388	1	3607	2	N	14		100
							15	9						
10		3751 X	3637	-0-	-114	-0-	352	1	3268	2	N	15		115
							17	9						

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690														
05		868 N	826	-0-	-42	-0-	111	1	714	2	N	1		3
							1	9						
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	131	1	827	2	N	-0-		3
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	104	1	742	2	N	1		4
							1	9						
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	204	1	1355	2	N	1		5
							1	9						
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	171	1	1239	2	N	1		6
							1	9						
*10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	143	1	951	2	N	-0-		6

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 80		WELL #: 9		RRCID -> 079140		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 262		WELL #: 1		RRCID -> 141879		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)		22920 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 151903		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416								
05	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	861	1	8549	2	N	-0-					-0-
06	9764	9667	-0-	-97	-0-	833	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	10469	10179	-0-	-290	-0-	861	1	9318	2	N	-0-					-0-
08	10629	10259	-0-	-370	-0-	861	1	9398	2	N	-0-					-0-
09	9570	8381	-0-	-1189	-0-	722	1	7659	2	N	-0-					-0-
*10	10315	10102	-0-	-213	-0-	833	1	9269	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 142922		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241935		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884								
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					2
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					2
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					2
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	Y	-0-			1
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-			1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			1

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573				
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 2	Y	-0-			2
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	70 1	265 2	Y	-0-			2
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			2
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	-0-			2
09	300 N	61	-0-	-239	-0-	1 1	60 2	Y	-0-			2
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			2

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6

YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115				
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	106 1	552 2	Y	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	151 1	677 2	Y	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	24 1	925 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	22 1	593 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	740 2	Y	-0-			-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	10 1	768 2	Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1764	2	2	9	Y	2					42
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1583	2	4	9	Y	4					46
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	Y	4					50
08	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1673	2	12	9	Y	11	41	1			20
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1570	2	4	9	Y	4					24
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3					27

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	Y	5					71
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	Y	11					82
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	Y	7					89
08	2542 N	1943	-0-	-599	-0-	1921	2	22	9	Y	20	72	1			37
09	2460 N	2325	-0-	-135	-0-	2315	2	10	9	Y	9					46
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8	9	Y	7					53

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

11	0	4073	-0-	4073	52071	387	1	3686	2	N	-0-		-0-
12	0	3228	-0-	3228	55299	298	1	2930	2	N	-0-		-0-
01	0	3768	-0-	3768	59067	361	1	3407	2	N	-0-		-0-
02	0	3108	-0-	3108	62175	298	1	2810	2	N	-0-		-0-
03	0	3326	-0-	3326	65501	331	1	2995	2	N	-0-		-0-
04	0	3501	-0-	3501	69002	377	1	3124	2	N	-0-		-0-
05	0	3405	-0-	3405	72407	361	1	3044	2	N	-0-		-0-
06	0	2894	-0-	2894	75301	317	1	2577	2	N	-0-		-0-
07	3096	2391	-0-	-705	74596	260	1	2131	2	N	-0-		-0-
08	3999	1818	-0-	-2181	72415	195	1	1623	2	N	-0-		-0-
09	3870	2737	-0-	-1133	71282	293	1	2444	2	N	-0-		-0-
10	3999	2423	-0-	-1576	69706	260	1	2163	2	N	-0-		-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

05	376 X	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-			155
06	1229 X	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229 2	N	-0-			155
07	6 X	-0-	-0-	-6	B	-0-		N	-0-			155
08	372 X	-0-	-0-	-372	B	-0-		N	-0-			155
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-		N	-0-			155
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	B	-0-		N	-0-			155

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

05	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	1246 1	10522 2	Y	-0-			-0-
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	1263 1	10274 2	Y	-0-			-0-
07	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1314 1	10754 2	Y	-0-			-0-
08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	1272 1	10605 2	Y	-0-			-0-
09	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1246 1	10384 2	Y	-0-			-0-
*10	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	1325 1	11025 2	Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

05		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					167
06		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					167
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HERSCHAP BROS. 381350
 FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
DEJAY (QUEEN CITY, UP.) WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC ORTIZ		24014 600 904272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5681 - 5762				
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEJAY DEEP (LULING) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER STATE 212		24017 140 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8442 - 8551				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEJAY DEEP (LULING, LOWER) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 212		24017 141 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. N/A				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. WELDER HEIRS 211		24019 500 173649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 5736 - 5745				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543			
05	8947 X	8947	-0-	-0-		-0-	8944 2	3 9	Y	3	163
06	7860 X	6253	-0-	-1607		-0-	6253 2		Y	-0-	163
07	8122 X	6358	-0-	-1764		-0-	6358 2		Y	-0-	163
08	8122 X	5748	-0-	-2374		-0-	5748 2		Y	-0-	163
09	7860 X	4480	-0-	-3380		-0-	4480 2		Y	-0-	163
10	6882 X	4724	-0-	-2158		-0-	4724 2		Y	-0-	163

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	28	-0-	28	B	-1352	28 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	B	-1330	22 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	36	-0-	36	B	-1294	36 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	B	-1273	21 2	Y	-0-	-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
05	DLQ G-10	951	-0-	951	B	5557	951 2	Y	-0-	29
06	DLQ G-10	921	-0-	921	B	6478	921 2	Y	-0-	29
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	B	7587	1109 2	Y	-0-	29
08	DLQ G-10	1240	-0-	1240	B	8827	1240 2	Y	-0-	29
09	DLQ G-10	812	-0-	812	B	9639	812 2	Y	-0-	29
*10	7750	802	-0-	-6948	B	2691	802 2	Y	-0-	29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164		
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053		-0-		N	NO RPT	-0-
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890		-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DESTINO (WX. RONNIE SD.) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MOBIL FEE		//CONT.// 24400 925 743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870		PERF.13298		-		13366	
05	14B DENY	533	-0-	533	3680	533	2		Y	-0-					-0-
06	14B DENY	96	-0-	96	3776	96	2		Y	-0-					-0-
07	14B DENY	107	-0-	107	3883	107	2		Y	-0-					-0-
08	14B DENY	119	-0-	119	4002	119	2		Y	-0-					-0-
09	14B DENY	140	-0-	140	4142	140	2		Y	-0-					-0-
10	14B DENY	112	-0-	112	4254	112	2		Y	-0-					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13271		-		13750	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	39	-0-	39	80	39	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	63	-0-	63	143	63	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	197	54	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	236	39	2		Y	-0-					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070		PERF.13246		-		13368	
05	DLQ G-10	1682	-0-	1682	3355	1682	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	486	-0-	486	3841	486	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	367	-0-	367	4208	367	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	81	-0-	81	4289	81	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	109	-0-	109	4398	109	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	96	-0-	96	4494	96	2		Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		24905 550 722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611		PERF.11053		-		11164	
05	4309 X	3081	-0-	-1228	-0-	290	1	2791	2	Y	-0-				-0-
06	3540 X	2504	-0-	-1036	-0-	226	1	2278	2	Y	-0-				-0-
07	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	297	1	3133	2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	1789	-0-	-1559	-0-	162	1	1627	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	171	-0-	-3069	-0-	17	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	3441 X	987	-0-	-2454	-0-	97	1	890	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117		PERF.11306		-		11326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) TRIUM, LTD. GONZALEZ WEST		24905 590 871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468		PERF.11902		-		11916	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
05	13733 X	13509	-0-	-224	-0-	1271	1	12238	2	Y	-0-					-0-
06	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	1236	1	12473	2	Y	-0-					-0-
07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	1306	1	13767	2	Y	-0-					-0-
08	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	1370	1	13745	2	Y	-0-					-0-
09	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	1436	1	12895	2	Y	-0-					-0-
*10	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	1557	1	14305	2	Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
05	930 N	465	-0-	-465	-0-	44	1	421	2	Y	-0-					3
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	Y	-0-					3
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					3
08	465 N	183	-0-	-282	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					3
09	570 N	300	-0-	-270	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					3
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895													
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	23	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	23	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	33	-0-	-207	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670							
05	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1	11177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1	11012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	1	11775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	11791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	10593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	1	11281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	3

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) ROCKDALE ENERGY, LLC HAMILTON, BUCK		//CONT.// //CONT.//	24907 220 722895	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
		WELL #:	6	RRCID -> 246005	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 16859	PERF.13022	- 13062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 251311	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 14417	PERF.13042	- 14152						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C				WELL #:	100A	RRCID -> 105941	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6988	- 6998						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID -> 142103	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7205	- 7230						
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	28 1	273 3	Y	-0-							-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38 1	368 3	Y	-0-							-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	Y	-0-							-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	284 3	Y	-0-							-0-
09	360 N	221	-0-	-139	-0-	18 1	203 3	Y	-0-							-0-
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	21 1	185 3	Y	-0-							-0-
DIX RANCH A				WELL #:	5	RRCID -> 142460	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7058	- 7698						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233	- 7326						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
				//CONT.//	386310		WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3100 N	7107	-0-	4007	4007	652	1	6455	3	Y	-0-			-0-		
06	3000 N	5965	-0-	2965	6972	545	1	5297	3	Y	112	90	1	22		
07	12682 X	5710	-0-	-6972	-0-	123	9	5084	3	Y	96			118		
08	7099 X	4322	-0-	-2777	-0-	520	1	3868	3	Y	87	129	1	76		
09	6870 X	3663	-0-	-3207	-0-	106	9	3259	3	Y	111			187		
10	7099 X	2081	-0-	-5018	-0-	282	1	1775	3	Y	96	151	1	132		
						122	9									
						200	1									
						106	9									
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366			
05	3720 X	2195	-0-	-1525	-0-	200	1	1980	3	Y	14			38		
06	3300 X	2344	-0-	-956	-0-	15	9	2125	3	Y	-0-	38	1	-0-		
07	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	219	1	2150	3	Y	-0-			-0-		
08	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	220	1	2441	3	Y	-0-			-0-		
09	2910 X	2741	-0-	-169	-0-	226	1	2523	3	Y	-0-			-0-		
10	2418 X	1900	-0-	-518	-0-	218	1	1708	3	Y	-0-			-0-		
						192	1									
DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908			
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	14			38		
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	15	9	64	3	Y	-0-	38	1	-0-		
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-		
08	217 N	84	-0-	-133	-0-	15	1	77	3	Y	-0-			-0-		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	135	3	Y	-0-			-0-		
						15	1									
DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138			
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-			-0-		
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-			-0-		
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-			-0-		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-			-0-		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	-0-			-0-		
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	99	1	980	3	Y	15		40
06	1740 N	1280	-0-	-460	-0-	119	1	1160	3	Y	1	32 1	9
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	1		10
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1518	3	Y	1	6 1	5
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	Y	1		6
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	166	1	1469	3	Y	1	3 1	4

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

05	2604 X	1462	-0-	-1142	-0-	133	1	1314	3	Y	14		39
06	2520 X	1656	-0-	-864	-0-	154	1	1495	3	Y	6	36 1	9
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	190	1	1860	3	Y	6		15
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	190	1	2041	3	Y	5	12 1	8
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2202	3	Y	6		14
*10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	269	1	2389	3	Y	5	10 1	9

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID ->	188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 - 7049		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID ->	189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 - 6853		
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	46	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	54	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	45	1	438	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	37	1	399	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	371	-0-	-139	-0-	30	1	341	3	Y	-0-			-0-
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID ->	192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 - 7638		
05	930 N	271	-0-	-659	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	245	-0-	-535	-0-	23	1	220	3	Y	-0-	1	1	-0-
						2	9							1
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	28	1	274	3	Y	-0-			2
						1	9							
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1	245	3	Y	-0-	2	1	1
						1	9							
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-			3
						2	9							
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-	2	1	2
						1	9							

DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID ->	194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 - 7890		
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	Y	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	3	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	132	1	1294	3	Y	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	98	1	1127	3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	125	1	1110	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID ->	197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 - 8138		
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36 1	352 3	N	2			6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 9		N	-0-	5 1		1
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	N	-0-			1
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	5 1	49 3	N	-0-	1 1		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5 1	37 3	N	-0-			-0-

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	216 3	Y	15			39
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	17 9	135 3	Y	17	45 1		11
07	403 N	154	-0-	-249	-0-	14 1	124 3	Y	15			26
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	19 9	97 3	Y	13	24 1		15
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13 1	327 3	Y	17			32
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	14 9	110 3	Y	14	25 1		21

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
05	2682 N	2118	-0-	-564	-0-	17 9	1924 3	Y	-0-			-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	14 1	1806 3	Y	-0-			-0-
07	2635 X	1785	-0-	-850	-0-	19 9	1619 3	Y	-0-			-0-
08	2635 X	1070	-0-	-1565	-0-	9 1	979 3	Y	-0-			-0-
09	2550 X	1589	-0-	-961	-0-	14 9	1463 3	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1483	-0-	-625	-0-	29 1	1333 3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-			-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	3	Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	N	-0-			-0-
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") BLACKBEARD OPERATING, LLC DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376	
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			14
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			13
07	15 X	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			13
10	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-	11	1	2

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81 1	655 2	N	6			60
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	7 9	480 2	N	4	7 1		57
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4 9	420 2	N	6	7 1		56
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7 9	385 2	N	4			60
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	4 9	484 2	N	5	8 1		57
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53 1	574 2	N	9	8 1		58
						6 9						
						10 9						

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	13 1	107 2	Y	-0-			30
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19 1	124 2	Y	-0-			30
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	16 1	84 2	Y	-0-			30
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	16 1	87 2	Y	-0-			30
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15 1	107 2	Y	2			32
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 9	133 2	Y	-0-			32
						18 1						

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844 - 8902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	5 1	24 2	N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 2	N	-0-			-0-
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 2	N	-0-			-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998										TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	27 1	222 2	Y	-0-			52
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	40 1	266 2	Y	-0-			52
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	45 1	230 2	Y	-0-			52
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	47 1	249 2	Y	-0-			52
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44 1	302 2	Y	-0-			52
*10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	44 1	327 2	Y	-0-			52
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994										TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-			11
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 2	Y	-0-			11
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 2	Y	-0-			11
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2	Y	22			33
							24 9						
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	7 1	49 2	Y	-0-			33
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	Y	-0-			33
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	194 2	N	5			7
							6 9						
06		300 N	199	-0-	-101	-0-	20 1	173 2	N	5	7 1		5
							6 9						
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	218 2	N	5	7 1		3
							6 9						
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	202 2	N	5			8
							6 9						
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	220 2	N	4	8 1		4
							4 9						
*10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1	241 2	N	10	8 1		6
							11 9						

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)		25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MARTIN, J. C. 111 TR		WELL #: 7		RRCID -> 166775		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MARTIN, J. C. III		916954												
WELL #: 6		RRCID -> 170628		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MARTIN, J. C. III		916954												
WELL #: 15		RRCID -> 163533		COMPL. DATE 06/15/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	2			82
						2	9							
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	78	2	N	2	3	1	81
						2	9							
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	2	3	1	80
						2	9							
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	2	N	1			81
						1	9							
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-	2	1	79
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	6	2	1	83
						7	9							

DONNA (LOWER SINGER)		25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
JANCIK		WELL #: 9		RRCID -> 228859		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	208	1	1201	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	205	1	1085	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	170	1	1009	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
08	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	150	1	926	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	194	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	173	1	991	2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG)		25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941												
LAMMERS, MAYMIE, UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 010118		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1643 N	1139	-0-	-504	-0-	168	1	971	2	Y	-0-				-0-
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	263	1	698	2	Y	8	4	1		4
07	1023 N	880	-0-	-143	-0-	201	1	662	2	Y	1	3	1		2
08	1147 N	929	-0-	-218	-0-	208	1	721	2	Y	-0-	1	1		1
09	960 N	893	-0-	-67	-0-	211	1	682	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	184	1	684	2	Y	-0-				-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2201 X	212	-0-	-1989	-0-	61	1	120	2	Y	28				93
06	2070 X	145	-0-	-1925	-0-	36	1	96	2	Y	12	53	1		52
07	1767 X	58	-0-	-1709	-0-	12	1	41	2	Y	4	32	1		24
08	1767 X	142	-0-	-1625	-0-	30	1	105	2	Y	6	17	1		13
09	1440 X	74	-0-	-1366	-0-	15	1	49	2	Y	9	15	1		7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	9			Y	-0-	2	1		5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	35	1	69	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	25	1	67	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	26	1	86	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	16	1	56	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	18	1	57	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	14	1	53	2	Y	-0-				-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432								
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	237	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCNIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS		427635														
JANCNIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 8957 - 9192		
05	6572 X	6200	-0-	-372	-0-	1113	1	4809	2	Y	253		397
						278	9						
06	6360 X	5462	-0-	-898	-0-	1055	1	4165	2	Y	220	310	307
						242	9						
07	6448 X	5350	-0-	-1098	-0-	952	1	3990	2	Y	281	338	250
						99	4				309	9	
08	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	987	1	4371	2	Y	246	281	215
						271	9						
09	6000 X	5737	-0-	-263	-0-	1127	1	4353	2	Y	234	309	140
						257	9						
10	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	987	1	4340	2	Y	219	114	245
						241	9						

DONNA (RICE)				25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS				427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 6450 - 6508		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
RICE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2	N	-0-			-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2	N	-0-			-0-
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2	N	-0-			-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2	N	-0-			-0-
*09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2	N	-0-			-0-
*10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.				WELL #:		RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017														

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	265	1	519	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	193	1	511	2	Y	-0-	-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	381	1	1256	2	Y	-0-	-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31	4					
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	373	1	1295	2	Y	-0-	-0-
*10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	488	1	1576	2	Y	-0-	-0-
						445	1	1652	2	Y	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 - 5954
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)				25318 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5944 - 5950
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016												

DONNA (6600)			25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SORENSEN GAS UNIT -1			WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952			
05	2232 X	1889	-0-	-343	-0-	279	1	1610	2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	280	1	1484	2	Y	-0-		-0-
07	2232 X	1600	-0-	-632	-0-	226	1	1341	2	Y	-0-		-0-
						33	4						
08	1984 X	1762	-0-	-222	-0-	246	1	1516	2	Y	-0-		-0-
09	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	256	1	1303	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	203	1	1166	2	Y	-0-		-0-
DONNA (6850)			25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNA (6940)			25318 950		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33 1	190 2	Y	43	71
						47 9				
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	71 1	374 2	Y	31 51 1	51
						34 9				
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	127 1	751 2	Y	64 66 1	49
						19 4	70 9			
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	338 2	Y	65 65 1	49
						72 9				
09	480 N	375	-0-	-105	-0-	51 1	260 2	Y	58 74 1	33
						64 9				
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	19 1	109 2	Y	24 18 1	39
						26 9				

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 1W1		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
DOUGHTY		WELL #: 4D		RRCID -> 107104		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352													
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696							
05	DLQ G-10	873	-0-	873	3164	87	1	786	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	875	-0-	875	4039	85	1	790	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	758	-0-	758	4797	758	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	740	-0-	-2360	2437	740	2			Y	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	1567					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1567					Y	NO RPT				-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812							
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	58	1	524	2	N	2				67
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	2				69
07	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-				69
08	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-				69
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				119
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				119

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785							
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	N	-0-				99
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-				99
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				99
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-				99
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
GUTIERREZ		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		1		165078		10/20/1996		7550 PERF. 6223 - 6273							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		2		267939		05/08/2012		5160 PERF. 4846 - 4872							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	899 N	897	-0-	-2 B	-14221	145	1	752	2	N	-0-				21
06	750 N	728	-0-	-22 B	-14221	150	1	578	2	N	-0-				21
07	651 N	780	-0-	129 B	-14092	150	1	630	2	N	-0-				21
08	899 N	821	-0-	-78 B	-14092	150	1	671	2	N	-0-				21
09	720 N	920	-0-	200 B	-13892	150	1	770	2	N	-0-				21
10	775 N	764	-0-	-11 B	-13892	126	1	638	2	N	-0-				21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MODENA OPERATING LLC		573221													
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		2		207584		12/11/2005		15040 PERF.10082 - 10102							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014															

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		2		236279		09/16/2007		10542 PERF.10276 - 10307							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		7C		244571		08/25/2007		10473 PERF.10454 - 10474							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)		26678 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MODENA OPERATING LLC		573221													
DUNN-PEACH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
		7T		244572		08/28/2007		10473 PERF.11579 - 11585							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068		
05	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	362 1	6291 2	N	-0-	-0-
						1236 3				
06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	336 1	6103 2	N	-0-	-0-
						1138 3				
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	353 1	6340 2	N	-0-	-0-
						1074 3				
08	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	375 1	6263 2	N	-0-	-0-
						1050 3				
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	357 1	5809 2	N	3	3
						1096 3	3 9			
*10	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	378 1	5975 2	N	-0-	1
						1165 3			2 6	

VIDAURRI, R.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352		
05	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	7887 2	1850 3	Y	-0-	-0-
06	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	7690 2	1700 3	Y	-0-	-0-
07	10230 X	9365	-0-	-865	-0-	7836 2	1529 3	Y	-0-	-0-
08	10230 X	8908	-0-	-1322	-0-	7462 2	1446 3	Y	-0-	-0-
09	9900 X	8317	-0-	-1583	-0-	6817 2	1500 3	Y	-0-	-0-
10	9300 X	8252	-0-	-1048	-0-	6717 2	1535 3	Y	-0-	-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VIDAUURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	153	2	36	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	174	2	38	3	Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	207	2	40	3	Y	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	3	-0-	-183	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAUURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAUURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	3298	2	774	3	N	-0-					-0-
06	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	3281	2	726	3	N	-0-					-0-
07	4123 X	4057	-0-	-66	-0-	3395	2	662	3	N	-0-					-0-
08	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	3222	2	625	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	3887	-0-	-133	-0-	3186	2	701	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3084	2	705	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	312 1	5433 2	N	-0-		-0-
						1069 3					
06	6720 X	6571	-0-	-149	-0-	293 1	5292 2	N	-0-		-0-
						986 3					
07	6913 X	6670	-0-	-243	-0-	300 1	5445 2	N	-0-		-0-
						925 3					
08	6882 X	6783	-0-	-99	-0-	331 1	5524 2	N	-0-		-0-
						928 3					
09	6660 X	6509	-0-	-151	-0-	319 1	5205 2	N	3		3
						982 3	3 9				
*10	6820 X	5695	-0-	-1125	-0-	288 1	4527 2	N	-0-	2 6	1
						880 3					

DYE, JAMES		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3988	-0-	-11	-0-	182 1	3180 2	N	-0-		-0-
						626 3					
06	3840 X	3603	-0-	-237	-0-	162 1	2901 2	N	-0-		-0-
						540 3					
07	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	177 1	3214 2	N	-0-		-0-
						546 3					
08	4278 X	3796	-0-	-482	-0-	186 1	3090 2	N	-0-		-0-
						520 3					
09	4140 X	3575	-0-	-565	-0-	175 1	2857 2	N	2		2
						541 3	2 9				
*10	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	199 1	3149 2	N	-0-	1 6	1
						613 3					

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5593 2	1313 3	N	-0-		-0-
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	5834 2	1290 3	N	-0-		-0-
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	5722 2	1117 3	N	-0-		-0-
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	5990 2	1161 3	N	-0-		-0-
09	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	5590 2	1229 3	N	-0-		-0-
*10	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	5943 2	1359 3	N	-0-		-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	474 3	7 9	Y	6	13
06	540 N	126	-0-	-414	-0-	120 3	6 9	Y	5	18
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	18 1
08	320 N	-0-	-0-	-320	-0-			Y	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698		
05	4340 X	4258	-0-	-82	-0-	4226 3	32 9	Y	29	33
06	4200 X	725	-0-	-3475	-0-	700 3	25 9	Y	23	56
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-	56 1
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-	-0-
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	-0-
10	4247 X	219	-0-	-4028	-0-	195 3	24 9	Y	22	22

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696		
05	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	1995 3	66 9	N	60	78
06	2280 N	1326	-0-	-954	-0-	1272 3	54 9	N	49	127
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2786 3	4 9	N	4	104 1
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2738 3	58 9	N	53	80
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305 3	22 9	N	20	100
*10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2816 3	52 9	N	47	147

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
EAST, A. K.FEE		WELL #: 34		RRCID -> 244221		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98

OIL AND GAS DIVISION

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.//		27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID -> 151045	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9236	- 9298		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155189	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9241	- 9284	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				66
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175355	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 11757	PERF. 11128	- 11262	
05		57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-				-0-
06		58920 X	-0-	-0-	-58920	-0-				-0-
07		65720 X	-0-	-0-	-65720	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186952	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 11065	- 11208	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID -> 116244	COMPL. DATE 02/02/2018	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985	- 3015	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	9140 - 9158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	74860	67965	-0-	-6895	-0-	84 1	67580 2	Y	274	138 1		215
						301 9						
06	69280	66440	-0-	-2840	-0-	84 1	65565 2	Y	719	684 1		250
						791 9						
07	70834	68277	-0-	-2557	-0-	78 1	67681 2	Y	471	567 1		154
						518 9						
08	72994	69357	-0-	-3637	-0-	78 1	68846 2	Y	394	411 1		137
						433 9						
09	78162	70881	-0-	-7281	-0-	75 1	70304 2	Y	456	433 1		160
						502 9						
*10	81496	73608	-0-	-7888	-0-	84 1	72911 2	Y	557	560 1		157
						613 9						

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3980	2920	-0-	-1060	-0-	256 1	2664 2	Y	-0-			-0-
06	4028	2071	-0-	-1957	-0-	232 1	1839 2	Y	-0-			-0-
07	3980	1876	-0-	-2104	-0-	196 1	1680 2	Y	-0-			-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	212 1	1811 2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	209 1	1547 2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1022	-0-	-838	-0-	102 1	920 2	Y	-0-			-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	160 1	1171 2	Y	34	23 1		25
						37 9						
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	155 1	880 2	Y	87	89 1		23
						96 9						
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	143 1	903 2	Y	51	58 1		16
						56 9						
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	148 1	950 2	Y	41	43 1		14
						45 9						
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	156 1	943 2	Y	46	44 1		16
						51 9						
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	149 1	931 2	Y	74	70 1		20
						81 9						

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7040	5008	-0-	-2032	-0-	383 1	4625 2	Y	-0-			-0-
06	5100	3990	-0-	-1110	-0-	376 1	3614 2	Y	-0-			-0-
07	7040	3033	-0-	-4007	-0-	276 1	2757 2	Y	-0-			-0-
08	2976	2645	-0-	-331	-0-	255 1	2390 2	Y	-0-			-0-
09	2880	2462	-0-	-418	-0-	265 1	2197 2	Y	-0-			-0-
10	3286	2505	-0-	-781	-0-	243 1	2262 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10862 - 11018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	15314	13181	-0-	-2133	-0-	877	1	12267	2	Y	34	14	1	40
						37	9							
06	14460 #	14055	-0-	-405	-0-	1118	1	12812	2	Y	114	109	1	45
						125	9							
07	14225 R	14225	-0-	-0-	-0-	1020	1	13119	2	Y	78	97	1	26
						86	9							
08	14267 R	14267	-0-	-0-	-0-	1053	1	13142	2	Y	65	68	1	23
						72	9							
09	14070 #	13828	-0-	-242	-0-	1161	1	12590	2	Y	70	68	1	25
						77	9							
*10	20135	15880	-0-	-4255	-0-	1112	1	14658	2	Y	100	98	1	27
						110	9							

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10103 - 10143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	2015 N	1280	-0-	-735	-0-	1258	2	22	9	N	20		223	
06	1830 N	441	-0-	-1389	-0-	439	2	2	9	N	2		225	
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		225	
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		225	
09	3000 N	3212	-0-	212	212	3154	2	58	9	N	53	188	1	90
*10	3100 N	3157	-0-	57	269	3088	2	69	9	N	63			153

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.	13032 - 13511		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	15324	PERF.	14470 - 14804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		201158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	14367 - 14520	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797							
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2018					

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

EDINBURG UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 197653		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574	
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	356	1	4810	2	Y	-0-
06	4950 X	1428	-0-	-3522	-0-	135	1	1293	2	Y	-0-
07	5363 X	4910	-0-	-453	-0-	402	1	4508	2	Y	-0-
08	5363 X	4307	-0-	-1056	-0-	370	1	3937	2	Y	-0-
09	5190 X	2078	-0-	-3112	-0-	234	1	1844	2	Y	-0-
*10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	464	1	5536	2	Y	-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
TYLUDEDA, LLC		875253							
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
		PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2017					

OIL AND GAS DIVISION

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-	-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	-0-	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EL AZUL (H-42)		27895 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #:	27 D	RRCID ->	081548	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6945 - 6970
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	112286	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 6790 - 7587		
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	157	1	1062	3	Y	5	29
06	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	96	1	1040	3	Y	1	30
07	1147 N	813	-0-	-334	-0-	52	1	759	3	Y	2	32
08	1147 N	709	-0-	-438	-0-	44	1	664	3	Y	1	33
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	72	1	1026	3	Y	2	35
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	-0-	35

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		386310										
		WELL #:	3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7434 - 8579		
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	3	Y	-0-	8
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	42	1	462	3	Y	1	1
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	3	Y	-0-	1
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	Y	-0-	-0-
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	70	70

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4717 - 4721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442		PERF.10325 - 10340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-		Y	-0-			80
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-		Y	-0-			80
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		Y	-0-			80
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		Y	-0-			80
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-		Y	-0-			80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11192 - 11212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		Y	-0-			55
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-		Y	-0-			55
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		Y	-0-			55
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		Y	-0-			55
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-			55
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442		PERF. 9600 - 9620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN) BLACKBEARD OPERATING, LLC CEPRES		27960 075 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
WELL #:		2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	86	1	604	2	N	6	5 1	239
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	7	9	645	2	N	10	5 1	244
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	11	9	655	2	N	6	5 1	245
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	7	9	566	2	N	9	9 1	245
09	750 N	681	-0-	-69	-0-	80	1	589	2	N	7	4 1	248
*10	744 N	699	-0-	-45	-0-	10	9	603	2	N	7	5 1	250
						88	1						
						8	9						

PORTERO		27962 625 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
WELL #:		3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	19	1	129	2	N	1	2 1	1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	345	2	N	3	1 1	3
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	N	1	2 1	2
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	9	194	2	N	2	3 1	1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	N	2	2 1	1
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	9	236	2	N	2	2 1	1
						28	1						
						2	9						
						36	1						
						2	9						
						35	1						
						2	9						

EL EBANITO (MARGUELES) MERIT ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE		27962 625 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
WELL #:		124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC. AL-SW BTLT #1		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
WELL #:		1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL EBANITO (U-3) MERIT ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE		27962 725 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
WELL #:		68		RRCID -> 084461		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 3	Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	Y	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348					
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	548 1	2132 3	Y	-0-					-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	130 1	1731 3	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	62 1	1835 3	Y	-0-					-0-
08	2418 N	1880	-0-	-538	-0-	88 1	1792 3	Y	-0-					-0-
09	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	93 1	1660 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1807	-0-	1807	1807	83 1	1724 3	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	59	1			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	56	1			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246					
05	T. A.	3035	-0-	3035	6026	621 1	2414 3	Y	-0-					26
06	T. A.	2442	-0-	2442	8468	171 1	2271 3	Y	-0-					26
07	11124 X	2656	-0-	-8468	-0-	87 1	2569 3	Y	-0-					26
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	144 1	2935 3	Y	-0-					26
09	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	147 1	2640 3	Y	-0-					26
10	T. A.	2281	-0-	2281	2281	104 1	2177 3	Y	-0-					26

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358					
05	T. A.	2313	-0-	2313	4145	473 1	1840 3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1808	-0-	1808	5953	126 1	1682 3	Y	-0-					-0-
07	7846 X	1893	-0-	-5953	-0-	62 1	1831 3	Y	-0-					-0-
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	87 1	1777 3	Y	8					8
09	2250 X	1755	-0-	-495	-0-	9 9	1662 3	Y	-0-					8
10	T. A.	1581	-0-	1581	1581	73 1	1508 3	Y	-0-					8

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8483 - 8671					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1117	1	4342	3	Y	18				50
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	20	9	4325	3	Y	34				84
07	4836 X	4635	-0-	-201	-0-	37	9	4456	3	Y	26				110
08	4836 X	3950	-0-	-886	-0-	150	1	3747	3	Y	17	100	1		27
09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	19	9	4439	3	Y	24				51
*10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	246	1	4486	3	Y	26				77
						26	9								
						214	1								
						29	9								

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8106 - 8120					
05	T. A.	36	-0-	36	320	8	1	28	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	231	-0-	231	551	16	1	215	3	Y	-0-				-0-
07	719 X	168	-0-	-551	-0-	6	1	162	3	Y	-0-				-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8078 - 9090					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7950 - 8250					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7898 - 8472					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	144515	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8042 - 8341			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	5569	-0-	5569	10304	1138	1	4423	3	Y	7				35
06	T. A.	4673	-0-	4673	14977	326	1	4347	3	Y	-0-				35
07	19644 X	4667	-0-	-14977	-0-	152	1	4515	3	Y	-0-				35
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	206	1	4183	3	Y	4	11	1		28
09	5400 X	4017	-0-	-1383	-0-	212	1	3797	3	Y	7				35
10	T. A.	4119	-0-	4119	4119	187	1	3924	3	Y	7	28	1		14

EL GRULLO (WILCOX 11,000)				27965 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
VELAS, SIETE		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9904 - 12066			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

EL GRULLO (7780)				27965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)				27965 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
JURASSIC EXPLORATION, INC.				448231											
DE GARCIA, SARA G.		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF.	10019 - 10035			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL INFERNILLO (I-10)				27982 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH MADERO		WELL #:		601	RRCID ->	272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8043 - 8074			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		69
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		69
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		69
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		69
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		69
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		69

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1302 #	107	-0-	-1195	-0-	43	1	64	2	N	-0-	72
06	1260 #	91	-0-	-1169	-0-	42	1	49	2	N	-0-	72
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	42	1	63	2	N	-0-	72
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	2	N	-0-	72
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	2	N	-0-	72
*10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	138	1	208	2	Y	-0-	52
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	136	1	159	2	Y	-0-	52
07	341 #	340	-0-	-1	-0-	137	1	203	2	Y	-0-	52
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	138	1	237	2	Y	-0-	52
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	138	1	218	2	Y	-0-	52
*10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	138	1	207	2	Y	-0-	52

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3224 #	3050	-0-	-174	-0-	1213	1	1837	2	Y	-0-	88
06	3120 #	2605	-0-	-515	-0-	1201	1	1404	2	Y	-0-	88
07	3224 #	2999	-0-	-225	-0-	1211	1	1788	2	Y	-0-	88
08	3309 R	3309	-0-	-0-	-0-	1220	1	2089	2	Y	-0-	88
09	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	1216	1	1925	2	Y	-0-	88
*10	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	1216	1	1828	2	Y	-0-	88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG		
STROMAN EST.		WELL #: 1		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18											

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	465 #	214	-0-	-251	-0-	212	2	2	9	N	2	13
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	2	15
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	3	2	2	9	N	2	17
08	217 #	9	-0-	-208	-0-	7	2	2	9	N	2	19
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	2	21
10	217 #	12	-0-	-205	-0-	10	2	2	9	N	2	23

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 #	309	-0-	-63	-0-	308 2	1 9	N	1		8
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	N	2		10
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	N	2		12
08	310 #	153	-0-	-157	-0-	151 2	2 9	N	2		14
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	2		16
10	310 #	41	-0-	-269	-0-	39 2	2 9	N	2		18

HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		11
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		11
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		11
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		11
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		11
*10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		13

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
05	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-		10
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	1		11
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		13
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 9	N	2		15
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	2		17
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2		19

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
05	279 #	241	-0-	-38	-0-	235 2	6 9	N	5		6
06	270 #	189	-0-	-81	-0-	185 2	4 9	N	4		10
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	109 2	4 9	N	4		14
08	248 #	45	-0-	-203	-0-	41 2	4 9	N	4		18
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	4		22
10	248 #	7	-0-	-241	-0-	5 2	2 9	N	2		24

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION		119905									
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 4		N	-0-		76
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4		N	-0-		76
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 4		N	-0-		76
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 4		N	-0-		76
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	Y	-0-		-0-
							39	4						
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	508	3	Y	-0-		-0-
							17	4						
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-		-0-
*10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	Y	-0-		-0-
							15	4						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816														
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	715	1	7593	3	Y	156		176
							2	4	172	9				
06	8940	X	8166	-0-	-774	-0-	720	1	7223	3	Y	178	298 1	56
							27	4	196	9				
07	9238	X	8326	-0-	-912	-0-	675	1	7498	3	Y	134	131 1	59
							6	4	147	9				
08	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	416	1	7348	3	Y	108	154 1	13
							119	9						
09	8520	X	7625	-0-	-895	-0-	291	1	7229	3	Y	95	99 1	9
							105	9						
10	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	288	1	7506	3	Y	156	148 1	17
							6	4	172	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														
05	13485	X	6186	-0-	-7299	-0-	523	1	5585	3	Y	70		84
							1	4	77	9				
06	13470	X	5882	-0-	-7588	-0-	520	1	5263	3	Y	79	138 1	25
							12	4	87	9				
07	13919	X	5940	-0-	-7979	-0-	481	1	5392	3	Y	59	59 1	25
							2	4	65	9				
08	13919	X	5477	-0-	-8442	-0-	288	1	5137	3	Y	47	68 1	4
							52	9						
09	6570	X	5353	-0-	-1217	-0-	202	1	5105	3	Y	42	44 1	2
							46	9						
10	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	191	1	4915	3	Y	121	112 1	11
							5	4	133	9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19	RRCID ->	176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14480	PERF.13378	- 14418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8556 X	3594	-0-	-4962	-0-	304	1	3255	3	Y	32		40
06	7890 X	4418	-0-	-3472	-0-	35	9	391	1	Y	46	69 1	17
07	7905 X	4396	-0-	-3509	-0-	7	4	355	1	Y	34	32 1	19
08	7905 X	4277	-0-	-3628	-0-	1	4	225	1	Y	30	42 1	7
09	4410 X	3659	-0-	-751	-0-	33	9	139	1	Y	43	42 1	8
10	4557 X	4312	-0-	-245	-0-	47	9	158	1	Y	115	106 1	17
						5	4						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID ->	178410	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13598	- 14449	
05	10292 X	6696	-0-	-3596	-0-	568	1	6124	3	Y	4		5
06	9960 X	2130	-0-	-7830	-0-	4	9	189	1	Y	2	7 1	-0-
07	10292 X	1568	-0-	-8724	-0-	2	9	126	1	Y	1	1 1	-0-
08	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	1	9	555	1	Y	119	109 1	10
09	6480 X	6092	-0-	-388	-0-	131	9	232	1	Y	63	67 1	6
10	6696 X	4429	-0-	-2267	-0-	69	9	159	1	Y	73	70 1	9
						3	4						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390	- 14309	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356	- 14449	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579	- 14390	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID -> 182482	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 18500	PERF.16130	- 16756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	829 1	8756 3	Y	236		254
						2 4	260 9				
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	856 1	8511 3	Y	274	441 1	87
						41 4	301 9				
07	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	768 1	8446 3	Y	198	193 1	92
						8 4	218 9				
08	9610 X	9421	-0-	-189	-0-	500 1	8732 3	Y	172	240 1	24
						189 9					
09	9300 X	8908	-0-	-392	-0-	344 1	8399 3	Y	150	157 1	17
						165 9					
10	10044 X	9243	-0-	-801	-0-	339 1	8627 3	Y	243	231 1	29
						10 4	267 9				

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID -> 185238	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 17825	PERF.13652	- 17601		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID -> 186028	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 14830	PERF.13683	- 14545		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID -> 186225	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 14825	PERF.13050	- 14524		
05	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	249 1	2688 3	Y	2		2
						2 9					
06	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	252 1	2515 3	Y	67	58 1	11
						10 4	74 9				
07	3503 X	2936	-0-	-567	-0-	239 1	2639 3	Y	51	42 1	20
						2 4	56 9				
08	3472 X	2706	-0-	-766	-0-	143 1	2518 3	Y	41	55 1	6
						45 9					
09	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	96 1	2392 3	Y	35	37 1	4
						39 9					
10	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	96 1	2453 3	Y	57	54 1	7
						2 4	63 9				

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID -> 188195	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 17320	PERF.15934	- 16756		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	91 1	952 3	Y	29				31
							32 9							
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	56 1	556 3	Y	20	42	1		9
							3 4	22 9						
07		837 N	48	-0-	-789	-0-	4 1	43 3	Y	1	7	1		3
							1 9							
08		1085 N	18	-0-	-1067	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	3	1		-0-
09		630 N	147	-0-	-483	-0-	6 1	138 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	28 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
05		6665 X	6175	-0-	-490	-0-	521 1	5522 3	Y	119				134
							1 4	131 9						
06		6450 X	5266	-0-	-1184	-0-	465 1	4651 3	Y	120	216	1		38
							18 4	132 9						
07		6665 X	5014	-0-	-1651	-0-	407 1	4510 3	Y	85	86	1		37
							3 4	94 9						
08		6665 X	4529	-0-	-2136	-0-	240 1	4216 3	Y	66	97	1		6
							73 9							
09		6330 X	4138	-0-	-2192	-0-	159 1	3917 3	Y	56	59	1		3
							62 9							
10		6169 X	4268	-0-	-1901	-0-	155 1	4010 3	Y	90	86	1		7
							4 4	99 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
05		2945 N	2034	-0-	-911	-0-	168 1	1702 3	Y	147				170
							2 4	162 9						
06		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	253 1	2366 3	Y	239	343	1		66
							36 4	263 9						
07		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	244 1	2479 3	Y	183	170	1		79
							8 4	201 9						
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	147 1	2338 3	Y	152	212	1		19
							167 9							
09		2850 N	2215	-0-	-635	-0-	90 1	2028 3	Y	88	98	1		9
							97 9							
10		2945 N	1912	-0-	-1033	-0-	72 1	1742 3	Y	85	84	1		10
							4 4	94 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
05		9920 X	8690	-0-	-1230	-0-	734 1	7797 3	Y	144				160
							1 4	158 9						
06		9120 X	8048	-0-	-1072	-0-	711 1	7138 3	Y	159	268	1		51
							24 4	175 9						
07		9269 X	8686	-0-	-583	-0-	704 1	7837 3	Y	127	122	1		56
							5 4	140 9						
08		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	551 1	9756 3	Y	132	172	1		16
							145 9							
09		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	415 1	10331 3	Y	126	130	1		12
							139 9							
*10		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	333 1	8802 3	Y	147	142	1		17
							6 4	162 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13670 - 14230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	13195 - 13986
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENEY, JOHN G. JR. " J "		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	13280 - 13676
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-		-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.	13958 - 14430
05		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	916 1	9756 3	Y	150		166
							2 4	165 9				
06		8640 X	8363	-0-	-277	-0-	740 1	7464 3	Y	127	247 1	46
							19 4	140 9				
07		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1003 1	11248 3	Y	140	128 1	58
							6 4	154 9				
08		10850 X	7564	-0-	-3286	-0-	398 1	7086 3	Y	73	121 1	10
							80 9					
09		10500 X	8754	-0-	-1746	-0-	332 1	8336 3	Y	78	81 1	7
							86 9					
10		12400 X	1508	-0-	-10892	-0-	54 1	1430 3	Y	21	26 1	2
							1 4	23 9				

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13180 - 13764
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	92 1	477 3	Y	2		2
							7 4	2 9				
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	130 1	675 3	Y	2	3 1	1
							103 4	2 9				
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	179 1	863 3	Y	1	1 1	1
							29 4	1 9				
08		589 N	291	-0-	-298	-0-	80 1	209 3	Y	1	1 1	1
							1 4	1 9				
09		600 N	224	-0-	-376	-0-	70 1	152 3	Y	1	2 1	-0-
							1 4	1 9				
10		930 N	290	-0-	-640	-0-	73 1	193 3	Y	1	1 1	-0-
							23 4	1 9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	686 1 2 4	7266 3 190 9	Y	173	198
06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	737 1 34 4	7342 3 248 9	Y	225 354 1	69
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	689 1 7 4	7600 3 186 9	Y	169 162 1	76
08	8277 X	8017	-0-	-260	-0-	425 1 153 9	7439 3	Y	139 196 1	19
09	8370 X	8093	-0-	-277	-0-	312 1 142 9	7639 3	Y	129 135 1	13
10	8649 X	7052	-0-	-1597	-0-	258 1 7 4	6593 3 194 9	Y	176 169 1	20

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814		
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	135 1 37 9	1422 3	Y	34	41
06	1710 X	902	-0-	-808	-0-	80 1 3 4	794 3 25 9	Y	23 52 1	12
07	1767 X	1004	-0-	-763	-0-	81 1 1 4	901 3 21 9	Y	19 20 1	11
08	1767 X	765	-0-	-1002	-0-	40 1 14 9	711 3	Y	13 20 1	4
09	1530 X	539	-0-	-991	-0-	21 1 9 9	509 3	Y	8 9 1	3
10	1581 X	480	-0-	-1101	-0-	18 1 12 9	450 3	Y	11 11 1	3

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790		
05	5735 X	3649	-0-	-2086	-0-	307 1 1 4	3257 3 84 9	Y	76	93
06	5550 X	4221	-0-	-1329	-0-	372 1 16 4	3719 3 114 9	Y	104 162 1	35
07	5735 X	4341	-0-	-1394	-0-	352 1 3 4	3899 3 87 9	Y	79 76 1	38
08	5456 X	4182	-0-	-1274	-0-	221 1 73 9	3888 3	Y	66 93 1	11
09	4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	124 1 45 9	3068 3	Y	41 45 1	7
*10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	159 1 4 4	4165 3 92 9	Y	84 79 1	12

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176																	
05		3999 X	2519	-0-	-1480	-0-	213	1	2258	3	Y	44					51
							48	9									
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	334	1	3353	3	Y	78	108	1			21
							12	4	86	9							
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	309	1	3427	3	Y	58	54	1			25
							2	4	64	9							
08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	192	1	3393	3	Y	48	67	1			6
							53	9									
09		3780 X	3279	-0-	-501	-0-	125	1	3111	3	Y	39	42	1			3
							43	9									
10		3906 X	2030	-0-	-1876	-0-	73	1	1912	3	Y	39	38	1			4
							2	4	43	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800																	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-				-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426																	
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06		720 N	144	-0-	-576	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07		899 N	243	-0-	-656	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
08		899 N	158	-0-	-741	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
10		248 N	108	-0-	-140	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754	- 11796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3007 X	1360	-0-	-1647	-0-	112 1	1118 3	Y	117			140
							1 4	129 9					
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	349 1	3197 3	Y	388	440 1		88
							58 4	427 9					
07		2201 X	115	-0-	-2086	-0-	10 1	95 3	Y	9	64 1		33
							10 9						
08		1767 X	206	-0-	-1561	-0-	12 1	179 3	Y	14	40 1		7
							15 9						
09		3600 X	277	-0-	-3323	-0-	12 1	245 3	Y	18	20 1		5
							20 9						
10		3720 X	677	-0-	-3043	-0-	28 1	574 3	Y	65	60 1		10
							3 4	72 9					

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770	- 16830	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620	
05		713 X	117	-0-	-596	-0-	10 1	101 3	Y	5			8
							6 9						
06		570 X	51	-0-	-519	-0-	5 1	44 3	Y	2	6 1		4
							2 9						
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	3 1	33 3	Y	1	2 1		3
							1 9						
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	8	8 1		3
							9 9						
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	46 3	Y	1	2 1		2
							1 9						
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	2	2 1		2
							2 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	14498	PERF.	1151 - 14202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		23901 X	20895	-0-	-3006	-0-	1773	1	19100	3	Y	20		20
							22	9						
06		23490 X	19817	-0-	-3673	-0-	1760	1	18029	3	Y	23	39 1	4
							3	4				25	9	
07		24273 X	21988	-0-	-2285	-0-	1785	1	19752	3	Y	395	274 1	125
							16	4				435	9	
08		24273 X	18940	-0-	-5333	-0-	1004	1	17576	3	Y	327	415 1	37
							360	9						
09		21360 X	17700	-0-	-3660	-0-	682	1	16706	3	Y	284	295 1	26
							312	9						
10		21979 X	17843	-0-	-4136	-0-	645	1	16789	3	Y	358	345 1	39
							15	4				394	9	

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11556 - 11584		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13592 - 14259		
05		930 N	663	-0-	-267	-0-	56	1	581	3	Y	24		24
							26	9						
06		900 X	857	-0-	-43	-0-	75	1	737	3	Y	36	51 1	9
							5	4				40	9	
07		930 X	901	-0-	-29	-0-	74	1	795	3	Y	28	26 1	11
							1	4				31	9	
08		930 X	796	-0-	-134	-0-	43	1	722	3	Y	28	36 1	3
							31	9						
09		870 X	566	-0-	-304	-0-	23	1	510	3	Y	30	30 1	3
							33	9						
10		899 X	483	-0-	-416	-0-	19	1	420	3	Y	38	37 1	4
							2	4				42	9	

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098		
05		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	864	1	9263	3	Y	73		81
							1	4				80	9	
06		6480 X	5320	-0-	-1160	-0-	472	1	4790	3	Y	46	107 1	20
							7	4				51	9	
07		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	703	1	7956	3	Y	55	52 1	23
							2	4				61	9	
08		7285 X	5645	-0-	-1640	-0-	300	1	5237	3	Y	98	111 1	10
							108	9						
09		7050 X	6191	-0-	-859	-0-	238	1	5844	3	Y	99	99 1	10
							109	9						
*10		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	245	1	6271	3	Y	168	158 1	20
							7	4				185	9	

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700																	
05	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	21	1	1563	2	N	-0-					57
06	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	25	1	1540	2	N	-0-					57
07	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	42	1	1638	2	N	5					62
							6	9									
08	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	48	1	1532	2	N	178	178	1			62
							196	9									
09	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	48	1	1590	2	N	3					65
							3	9									
10	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	25	1	1393	2	N	-0-					65

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																	
FALCON PRODUCTION CO. 260263																	
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296																	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 262019	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5080	-	5660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5836	-	5850
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456								
05	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	350	1	2314	3	N	38					54
						42	9									
06	2880 X	2524	-0-	-356	-0-	368	1	2127	3	N	26					80
						29	9									
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	469	1	2523	3	N	28	4	1			104
						31	9									
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	517	1	2571	3	N	24					128
						26	9									
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	471	1	2318	3	N	8					136
						9	9									
10	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	475	1	2531	3	N	5					141
						6	9									

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034								
05	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	501	1	1277	3	N	39					72
						43	9									
06	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	518	1	1217	3	N	31					103
						34	9									
07	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	604	1	1201	3	N	29	16	1			116
						32	9									
08	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	565	1	1100	3	N	20					136
						22	9									
09	1770 N	1479	-0-	-291	-0-	484	1	980	3	N	14					150
						15	9									
10	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	476	1	1022	3	N	6					156
						7	9									

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	7518 - 7538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-	-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-	-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7497 - 7511
05	8804 X	8038	-0-	-766	-0-	1052	1	6955	3	N	28	48
06	9090 X	4494	-0-	-4596	-0-	659	1	3813	3	N	20	68
07	9393 X	2530	-0-	-6863	-0-	394	1	2118	3	N	16	76
08	9393 X	39	-0-	-9354	-0-	18	9	7	1	N	-0-	76
09	7770 X	202	-0-	-7568	-0-	34	1	168	3	N	-0-	76
10	8029 X	339	-0-	-7690	-0-	54	1	285	3	N	-0-	76

WAGNER OIL COMPANY		891175		OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:	B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR						
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390		WARDNER 1-C		WELL #:	C 1	RRCID ->	102290	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	500 - 510
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		VELA		WELL #:	1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 - 625
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468								
05	DLQ G-10	340	-0-	340	2018	337	2	3	9	Y	3					133
06	DLQ G-10	407	-0-	407	2425	395	3	12	9	Y	11					144
07	DLQ G-10	71	-0-	71	2496	65	3	6	9	Y	5					149
08	DLQ G-10	329	-0-	329	2825	323	3	6	9	Y	5					154
09	DLQ G-10	338	-0-	338	3163	338	3			Y	-0-					154
10	DLQ G-10	318	-0-	318	3481	318	3			Y	-0-					154

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206								
05	1178 N	471	-0-	-707	-0-	471	2			Y	-0-					5
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					5
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5
08	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					5
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					5
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
TEKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872															
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1562	2	3	9	Y	3			106
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	22	1	89
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	3	17	9	Y	15			104
08		1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1286	3	3	9	Y	3			107
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	903	3	2	9	Y	2			109
10		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			Y	-0-			109

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370															
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			2
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-	2	1	-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
APV MCCAMEY LLC 028617															
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671															
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		3606 D	RRCID ->	144986	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8198 - 8208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #:		5404 F	RRCID ->	145742	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 8198 - 8280
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366		WELL #:		10-T	RRCID ->	147906	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8672 - 8700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		3611 T	RRCID ->	148328	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 7186 - 8268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		6	RRCID ->	148990	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7522 - 7533
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DCR-STATE 262		WELL #:		1A	RRCID ->	149247	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9832 PERF. 8532 - 8540
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DCRC 366		WELL #:		13	RRCID ->	211122	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8399 -	8874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8660 -	9005	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		WELL #:		694746	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8180 -	8194	
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				1										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		WELL #:		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		WELL #:		072671										
DCRC-TENDIDO GU #3		1 C		RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7028 -	7048		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #:		1	RRCID ->	222446	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8373 -	8410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6950 -	6978	
DCR-STATE 366/76/64/54 D		5402												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984					
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1236	1	13177	2	N	-0-			-0-
06	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	1230	1	12483	2	N	-0-			-0-
07	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	1395	1	12948	2	N	-0-			-0-
08	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	1331	1	13487	2	N	-0-			-0-
09	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1122	1	11742	2	N	-0-			-0-
*10	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	1216	1	13462	2	N	-0-			-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318		WELL #:		1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100	X	1114	-0-	-1986	-0-	28 1	1058 2	Y	17	17	1		-0-
							9 4	19 9						
06	3300	X	1020	-0-	-2280	-0-	24 1	959 2	Y	26	26	1		-0-
							8 4	29 9						
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	99 1	3800 2	Y	28	28	1		-0-
							33 4	31 9						
08	1643	X	1037	-0-	-606	-0-	28 1	973 2	Y	26	26	1		-0-
							7 4	29 9						
09	1590	X	937	-0-	-653	-0-	27 1	860 2	Y	41	41	1		-0-
							5 4	45 9						
*10	3410	X	806	-0-	-2604	-0-	25 1	729 2	Y	43	43	1		-0-
							5 4	47 9						

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)		28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL M-098041 / TR 52		WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-		1 1	-0-
06	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-			-0-
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			-0-
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		//CONT.//		28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 U	RRCID -> 187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10222 - 10234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	159 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	16 1	633 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	162 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	104 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 221667	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9920 - 9956
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 U	RRCID -> 175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.10126 - 10136
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106 - 10134
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)		28991 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF. N/A	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11 1	415 2	Y	22	22 1	-0-
						4 4	24 9				
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	10 1	380 2	Y	28	28 1	-0-
						3 4	31 9				
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	40 1	1520 2	Y	28	28 1	-0-
						13 4	31 9				
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	11 1	389 2	Y	26	26 1	-0-
						3 4	29 9				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12 1	378 2	Y	39	39 1	-0-
						2 4	43 9				
*10	496 N	398	-0-	-98	-0-	12 1	342 2	Y	38	38 1	-0-
						2 4	42 9				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)		28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707 - 11519			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)		28991 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STATE TRACT 49		WELL #:		1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266 - 12282			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)		28991 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STATE TRACT 52-7 UNIT		WELL #:		7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932 - 8940			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834 - 8867			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843 - 8894			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)		28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 49		WELL #:		1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10316 - 10333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 10786	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10494 - 10586	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9969 - 10253	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11528 - 11576	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12264 - 12452	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		//CONT.//		28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475										
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 12037				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10038 - 10072
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-L	RRCID -> 180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389 - 10452
05	0 N	164	-0-	164 B	-1810686	4 1	159 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	156	-0-	156 B	-1810530	4 1	151 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	654	-0-	468 B	-1810062	16 1	633 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	168	-0-	13 B	-1810049	5 1	162 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	210	-0-	60 B	-1809989	6 1	203 2	Y	-0-	-0-
*10	186 N	217	-0-	31 B	-1809958	7 1	208 2	Y	-0-	-0-

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		8	RRCID -> 196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436 - 10501
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702 - 11709
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215		
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2	Y	-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440		
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2	Y	-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2	Y	-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2	Y	-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	9 3	Y	35	94
						39 9				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	94
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	94
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522		
05	DLQ G-10	110	-0-	110	166	8 1	102 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	248	6 1	76 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	14	-0-	14	262	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	10	-0-	10	272	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	47	-0-	47	319	4 1	43 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	47	-0-	47	366	3 1	44 3	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GG		WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	193042					N	3			3
06	0	-0-	-0-	-0-	193042					N	3	4	1	2
07	0 W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-	2	1	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	193042					N	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776			
05	DLQ G-10	4	-0-	4 B	38	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-			-0-
08	T. A.	12	-0-	12 B	50	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 50													
09	T. A.	111	-0-	111 B	161	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	42	-0-	42 B	203	2	1	40	3	Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802				
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			-0-

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210				
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210				
05	DLQ G-10	962	-0-	962	2128	71 1 9 9	882 3	Y	8			10
06	700 N	1207	-0-	507	2635	87 1 25 9	1095 3	Y	23	24 1		9
07	3100 N	1060	-0-	-2040	595	72 1 92 9	896 3	Y	84	60 1		33
08	1898 N	1303	-0-	-595	-0-	90 1 100 9	1113 3	Y	91	87 1		37
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	82 1 129 9	1050 3	Y	117	71 1		83
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	59 1 146 9	1024 3	Y	133	189 1		27

ENCINITAS (V-19)		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017																

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 10		RRCID -> 209054		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867								
05	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5640	211 1	2625 3	Y	10							10
						11 9										
06	DLQ G-10	2713	-0-	2713	8353	199 1	2492 3	Y	20	24	1					6
						22 9										
07	11195 X	2842	-0-	-8353	-0-	205 1	2563 3	Y	67	49	1					24
						74 9										
08	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	211 1	2588 3	Y	57	59	1					22
						63 9										
09	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	182 1	2331 3	Y	47	33	1					36
						52 9										
10	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	136 1	2378 3	Y	53	80	1					9
						58 9										

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 18		RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 217106		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	23 1	289 3		Y	-0-		-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	21 1	258 3		Y	-0-		-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	22 1	269 3		Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30 1	377 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	15 1	196 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	7 1	131 3		Y	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363				CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)		29010 840		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042
05	DLQ G-10	552	-0-	552	1260	50 1	502 3		Y	-0-		-0-
06	700 N	214	-0-	-486	774	18 1	196 3		Y	-0-		-0-
07	1140 N	366	-0-	-774	-0-	30 1	334 3		Y	2		2
08	558 N	476	-0-	-82	-0-	37 1	439 3		Y	-0-	2 1	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3		Y	-0-		-0-
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	133 1	1490 3		Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 - 8866
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681	-	8691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: BROOKS						
LOPEZ		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700	-	8754
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5		

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS						
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
LOPEZ		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016	-	9023
05	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2	Y	-0-	-0-		
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2	Y	-0-	-0-		
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2	Y	-0-	-0-		
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	118	N	93	-0-	-25	B	-0-	93	2	Y	-0-	-0-		
*10	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	Y	-0-	-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: BROOKS						
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054	-	9210
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612				CNTY: BROOKS						
LA RUCIA		WELL #:		K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896	-	8902
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-		Y	-0-		61		
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-		Y	-0-		61		
07	1333	N	1071	-0-	-262	B	-0-	1038	2	Y	30	91		
08	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	Y	50	115	1	26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	Y	28	54		
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	Y	25	30	1	49

LA RUCIA				802612				CNTY: BROOKS						
LA RUCIA		WELL #:		K 5	RRCID ->	286572	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900	-	8906
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-		Y	-0-		55		
06	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-		Y	-0-		55		
07	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1257	2	Y	127	182		
08	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1457	2	Y	115	256	1	41
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	Y	83	124		
10	1395	N	1172	-0-	-223	B	-0-	1063	2	Y	99	156	1	67

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7352 - 7364		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9378		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 9277 - 9451		
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	8674	312	1	3886	3	Y	18	19
06	DLQ G-10	3798	-0-	3798	12472	278	1	3487	3	Y	30	12
07	16751 X	4279	-0-	-12472	-0-	310	1	3877	3	Y	84	33
08	4588 X	4263	-0-	-325	-0-	313	1	3850	3	Y	91	36
09	4440 X	3756	-0-	-684	-0-	264	1	3363	3	Y	117	82
10	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	164	1	2872	3	Y	133	26

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8917 - 9388		
05	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	115	1	1437	3	Y	10	11
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1570	3	Y	22	8
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	176	1	2201	3	Y	75	29
08	2759 X	2196	-0-	-563	-0-	161	1	1981	3	Y	49	23
09	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	139	1	1775	3	Y	23	25
10	2449 X	1938	-0-	-511	-0-	103	1	1806	3	Y	26	6

LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8946 - 9599		
05	DLQ G-10	617	-0-	617	1238	46	1	571	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	584	-0-	584	1822	43	1	541	3	Y	-0-	-0-
07	2443 N	621	-0-	-1822	-0-	46	1	575	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	45	1	553	3	Y	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	Y	-0-	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	833	3	Y	3		4
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	5	6 1	3
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	713 N	336	-0-	-377	-0-	25	1	311	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	18	1	232	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	13	1	228	3	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

05	496 N	401	-0-	-95	-0-	30	1	368	3	Y	3		4
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	44	1	546	3	Y	6	8 1	2
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	25	18 1	9
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	10	14 1	5
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	36	1	451	3	Y	-0-	5 1	-0-
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	132	1	1638	3	Y	16		16
06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	118	1	1479	3	Y	24	30 1	10
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	3	Y	33	28 1	15
08	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	117	1	1438	3	Y	37	37 1	15
09	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	107	1	1369	3	Y	47	29 1	33
10	DLQ G-10	1519	-0-	1519	1519	79	1	1382	3	Y	53	76 1	10

LOPEZ, G. G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	3		5
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	4	6 1	3
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	110	-0-	-231	-0-	6	1	104	3	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	3	Y	8		8
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	3	Y	11	15 1	4
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	Y	25	20 1	9
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	3	Y	34	32 1	11
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1189	3	Y	47	28 1	30
10	DLQ G-10	1339	-0-	1339	1339	69	1	1212	3	Y	53	75 1	8

OIL AND GAS DIVISION

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROCHE		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
MCCAMPBELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

ENOS COOPER (J-2)		//CONT.//		29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8846 - 8847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
ESCOBAS				29273 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.				676076								
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF. 1023 - 1038	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
ESCOBAS (FALCON)				29273 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC				042191								
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2600 - 2612	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2614 - 2643	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)				29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RASH		WELL #:		2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4766 - 4802	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828								
RAMIREZ LTD		WELL #:		1	RRCID ->	204279	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 5540 - 5550	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191										
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250 - 5316		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191										
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6142 - 6166		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191										
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10232 - 10244		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERT B		WELL #: 2		RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10294 - 10314		
05	2883 X	1594	-0-	-1289	-0-	102	1	1492	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	1186	-0-	-1604	-0-	82	1	1104	2	N	-0-	-0-
07	2356 X	1186	-0-	-1170	-0-	82	1	1104	2	N	-0-	-0-
08	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	50	1	1429	2	N	-0-	-0-
09	1530 X	846	-0-	-684	-0-	50	1	796	2	N	-0-	-0-
*10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	142	1	1716	2	N	-0-	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436		PERF.10286 - 10298		
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-	-0-
06	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			N	-0-	-0-
07	3069 X	1789	-0-	-1280	-0-	1789	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	1897	-0-	-1172	-0-	1897	2			N	-0-	-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-	-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

05	155 N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 285868		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6427 - 6540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			36
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			36
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			36
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			36
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			36
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			36

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)		29521 270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
POLLY BROWN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 167923		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 7706 - 7726			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004										

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004										

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	17		47
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	47
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-	47
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	N	-0-	47
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	N	-0-	47
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
05	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1653 1	8721 2	N	-0-	-0-
06	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1780 1	8766 2	N	-0-	-0-
07	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1811 1	9392 2	N	-0-	-0-
08	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	1726 1	8878 2	N	-0-	-0-
09	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1668 1	8261 2	N	-0-	-0-
*10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1646 1	8194 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
BIGLER-FLORES GU			WELL #: 1		RRCID -> 200026			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

05		7409 X	6318	-0-	-1091	-0-	464 1	5854 2	Y		-0-		6
06		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	523 1	6374 2	Y		2		8
							2						
07		7099 X	6715	-0-	-384	-0-	523 1	6192 2	Y		-0-		8
08		7099 X	6056	-0-	-1043	-0-	473 1	5583 2	Y		-0-		8
09		6900 X	5711	-0-	-1189	-0-	462 1	5249 2	Y		-0-		8
10	DLQ	G-10	5648	-0-	5648	5648	459 1	5189 2	Y		-0-		8

BIGLER-FLORES GU			WELL #: 2		RRCID -> 201533			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092		
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	138 1	1740 2	Y		-0-		2
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	133 1	1620 2	Y		-0-		2
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137 1	1627 2	Y		-0-		2
08		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	134 1	1587 2	Y		-0-		2
09		1740 N	1556	-0-	-184	-0-	126 1	1430 2	Y		-0-		2
10	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	1583	129 1	1454 2	Y		-0-		2

RANCHITO TANK GU			WELL #: 3		RRCID -> 250836			COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177		
05		1767 N	1533	-0-	-234	-0-	1533 2		N		-0-		95
06		1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451 2		N		-0-		95
07		2201 N	1902	-0-	-299	-0-	1902 2		N		-0-		95
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N		-0-		95
09		1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411 2		N		-0-		95
10		1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541 2		N		-0-		95

ENCINA RESOURCES, LLC			251741		RRCID -> 233229			COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040		
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.			WELL #: 1										
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	617 1	1739 2	N		-0-		-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	576 1	1464 2	N		-0-		-0-
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	405 1	1407 2	N		-0-		-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	892 1	1615 2	N		-0-		-0-
*09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	760 1	1573 2	N		-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD			WELL #: 2		RRCID -> 238516			COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641		
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	138 1	389 2	N		-0-		-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	122 1	310 2	N		-0-		-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	84 1	291 2	N		-0-		-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	198 1	360 2	N		-0-		-0-
*09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	159 1	328 2	N		-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 247368			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760		
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N		-0-		-0-
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N		-0-		-0-
07		4371 X	3006	-0-	-1365	-0-	3006 2		N		-0-		-0-
08		4371 X	3183	-0-	-1188	-0-	3183 2		N		-0-		-0-
09		3990 X	3601	-0-	-389	-0-	3601 2		N		-0-		-0-
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N		NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 -	9880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 -	9502
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 -	10078
05	2015 X	1835	-0-	-180	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
06	1950 X	1635	-0-	-315	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
07	2015 X	1499	-0-	-516	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
08	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
09	1950 X	1594	-0-	-356	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
10	1829 X	1578	-0-	-251	-0-	1578 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 -	10236
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 -	9643
05	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977 2		N	-0-			-0-
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8270 -	9618
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	2000 1	3036 2	N	-0-			17
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	2000 1	2652 2	N	1			18
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	2000 1	2680 2	N	4			22
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	2000 1	2978 2	N	2			24
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	2000 1	2821 2	N	-0-	12 1		12
*10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	2000 1	2884 2	N	-0-			12

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			18
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			16
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			17
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3			20
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	1			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265				
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-			75
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			75
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-			75
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			75
09	300 X	151	-0-	-149	-0-	151 2		N	-0-			75
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			75

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9626 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4898 X	4045	-0-	-853	-0-	4045	2	N	-0-		-0-	
06	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2	N	-0-		-0-	
07	4898 X	4222	-0-	-676	-0-	4222	2	N	-0-		-0-	
08	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2	N	-0-		-0-	
09	4740 X	4257	-0-	-483	-0-	4257	2	N	-0-		-0-	
10	4278 X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2	N	-0-		-0-	

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8740 - 9866	
05	12028 X	10716	-0-	-1312	-0-	10716	2	N	-0-		-0-	
06	11100 X	10176	-0-	-924	-0-	10176	2	N	-0-		-0-	
07	10974 X	10626	-0-	-348	-0-	10626	2	N	-0-		-0-	
08	10974 X	10520	-0-	-454	-0-	10520	2	N	-0-		-0-	
09	10440 X	9810	-0-	-630	-0-	9810	2	N	-0-		-0-	
10	10726 X	10271	-0-	-455	-0-	10271	2	N	-0-		-0-	

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8812 - 9226	
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	2	N	-0-		-0-	
08	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
09	960 N	776	-0-	-184	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014	
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-	
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-	
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-	
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		-0-	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		-0-	

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488	
05	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2	N	-0-		-0-	
09	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2	N	-0-		-0-	
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-	

VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	N	-0-	5
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	182	1	896	2	N	-0-	5
07	1581 N	886	-0-	-695	-0-	143	1	743	2	N	-0-	5
08	1333 N	776	-0-	-557	-0-	126	1	650	2	N	-0-	5
09	1080 N	805	-0-	-275	-0-	135	1	670	2	N	-0-	5
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	215	1	1071	2	N	-0-	5

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005	
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-	
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		-0-	
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-		-0-	
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-	
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-		-0-	
*10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MORALES		//CONT.// //CONT.//	29801 253 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8690 - 10290		
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7812 - 10135		
05	3410 X	2786	-0-	-132	-0-	2786	2	N	3	9		46
06	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	2802	2	N	1	9		47
07	3007 X	1369	-0-	-1638	-0-	1367	2	N	2	9		49
08	3007 X	2938	-0-	-69	-0-	2937	2	N	1	9		50
09	2910 X	2886	-0-	-24	-0-	2882	2	N	4	9		54
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	2876	2	N	3	9		57
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9790 - 10890		
05	4464 X	3294	-0-	-1170	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4172	-0-	-44	-0-	4172	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3832	-0-	-518	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3990	2	N	-0-			-0-
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 6438 - 8879		
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	48	1	N	-0-	933	2	-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	1027	2	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	1012	2	-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	1001	2	-0-
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	59	1	N	-0-	926	2	-0-
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	57	1	N	-0-	868	2	-0-
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7510 - 9828		
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7043 - 8768		
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			6
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			1
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			1
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214 2	N	-0-			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			1
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238 2	N	-0-			1
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			1

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755				
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	135 1	1132 2	N	-0-		-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	143 1	1194 2	N	-0-		-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	143 1	1335 2	N	-0-		-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	136 1	1262 2	N	-0-		-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	88 1	775 2	N	-0-		-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145 1	1305 2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	156	-0-	156	156	25 1	131 2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846				
05	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3386 2		N	-0-		-0-
06	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
07	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
08	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
09	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3059 2		N	-0-		-0-
10	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231 2		N	-0-		-0-

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928				
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		16
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		16
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		16
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		16
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		16
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		16

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406				
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-		15
06	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167 2		N	-0-		15
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-		15
08	3410	X	2892	-0-	-518	-0-	2892 2		N	-0-		15
09	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934 2		N	-0-		15
10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126 2		N	-0-		15

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240				
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	N	-0-		7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-		7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		7

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
09	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
*10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042				
05	10062 X	5299	-0-	-4763	-0-	566	1	4733 2	N	-0-		-0-
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	260	1	2180 2	N	-0-		-0-
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	361	1	3363 2	N	-0-		-0-
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	168	1	1559 2	N	-0-		-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	334	1	2947 2	N	-0-		-0-
*10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	294	1	2646 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388				
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-		6
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-		6
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		6
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-		6
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-		6
*10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-		6

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
06	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2		N	-0-		-0-
07	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		N	-0-		-0-
08	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2		N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546 2	N	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611 2	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	679 2	N	-0-		-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721 2	N	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	705 2	N	-0-		-0-
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735 2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
05	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	694	1	3665 2	N	-0-		-0-
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	739	1	3640 2	N	-0-		-0-
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	750	1	3888 2	N	-0-		-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	718	1	3691 2	N	-0-		-0-
09	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	697	1	3452 2	N	-0-		-0-
10	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	687	1	3423 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552			
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	127	1	629	2	N	-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	411	1	1982	2	N	-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	445	1	1983	2	N	-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	477	1	1979	2	N	-0-
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	438	1	1781	2	N	-0-
*10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	463	1	2201	2	N	-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
05	2759 N	2375	-0-	-384	-0-	2375	2			N	17
06	2700 N	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	17
07	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	17
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	17
09	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	17
10	2790 N	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	17

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458			
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-
06	5010 X	4829	-0-	-181	-0-	4829	2			N	-0-
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-
08	5673 X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-
09	5490 X	5002	-0-	-488	-0-	5002	2			N	-0-
10	5673 X	4827	-0-	-846	-0-	4827	2			N	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672			
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	1
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	1
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	1
08	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	1
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	1
10	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	1

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538			
05	465 N	248	-0-	-217	-0-	27	1	221	2	N	2
06	510 N	318	-0-	-192	-0-	34	1	284	2	N	2
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	24	1	228	2	N	2
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	2
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	2
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	2	N	2

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-
06	1260 N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-
07	1209 N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-
08	1116 N	550	-0-	-566	-0-	550	2			N	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 7905 - 10824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	430 1	2270 2		N	-0-		-0-
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	463 1	2283 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2506	-0-	-315	-0-	405 1	2101 2		N	-0-		-0-
08	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	378 1	1947 2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2234	-0-	-526	-0-	375 1	1859 2		N	-0-		-0-
10	2511 N	2098	-0-	-413	-0-	351 1	1747 2		N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 8937 - 11001	
05	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607 2			N	-0-		-0-
06	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 2			N	-0-		-0-
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2			N	-0-		-0-
08	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2			N	-0-		-0-
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5234 2	67 9		N	61		61
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2			N	-0-		61

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9177 - 10980	
05	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414 2			N	-0-		5
06	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	2460 2			N	-0-		5
07	2666 X	2593	-0-	-73	-0-	2593 2			N	-0-		5
08	2635 X	2614	-0-	-21	-0-	2614 2			N	-0-		5
09	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-		5
10	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	2479 2			N	-0-		5

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8374 - 9948	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2			N	-0-		-0-
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2			N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-		-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-		-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7430 - 10068	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-		46
06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916 2			N	-0-		46
07	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2			N	-0-		46
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2			N	-0-		46
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2			N	-0-		46
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2			N	-0-		46

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9880 - 9921	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF. 8792 - 10212	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2	N	-0-		3
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293 2	N	-0-		3
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2	N	-0-		3
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		3
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		3
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		3

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972		
05	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2	N	-0-		7
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		7
*07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-		7
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		7
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		7
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		10

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813		
05	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 2	N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-		-0-
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2	N	-0-		-0-
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	N	-0-		-0-
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
*10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	60	54 2	N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254		
05	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	2678 2	Y	-0-		-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	Y	-0-		-0-
07	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605 2	Y	-0-		-0-
08	2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2664 2	Y	-0-		-0-
09	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-
10	2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606 2	Y	-0-		-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708		
05	14B2 EXT	1416	-0-	1416	2827	1416 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1435	-0-	1435	4262	1435 2	N	-0-		-0-
07	8019 X	3757	-0-	-4262	-0-	3757 2	N	-0-		-0-
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-		-0-
10	1457 X	1200	-0-	-257	-0-	1200 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8466 - 9950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
05	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	3821 2		N	-0-			9
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			9
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-			9
08	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520 2		N	-0-			9
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			9
10	4495 X	4400	-0-	-95	-0-	4400 2		N	-0-			9

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9985 - 10021
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8362 - 8472
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			4
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			4
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			4
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2		N	-0-			4
09	330 N	84	-0-	-246	-0-	84 2		N	-0-			4
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	97 2		N	-0-			4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8455 - 9898
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			7
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			7
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			7
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			7
09	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1347 2		N	-0-			7
10	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369 2		N	-0-			7

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43 1	598 2	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38 1	525 2	N	-0-			-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	13 1	204 2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29 1	415 2	N	-0-			-0-
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	10 1	132 2	N	-0-			-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	580 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841
05	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	379 1	3170 2	N	-0-			-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	397 1	3327 2	N	-0-			-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	377 1	3512 2	N	-0-			-0-
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	400 1	3718 2	N	-0-			-0-
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	407 1	3592 2	N	-0-			-0-
*10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	439 1	3950 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	387 1	2041 2	N	-0-			-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	392 1	1929 2	N	-0-			-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	387 1	2008 2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	348 1	1791 2	N	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	328 1	1627 2	N	-0-			-0-
*10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	311 1	1547 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2			N	-0-			-0-
06	570 N	349	-0-	-221	-0-	349 2			N	-0-			-0-
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 2			N	-0-			-0-
08	620 N	316	-0-	-304	-0-	316 2			N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2			N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352	
05	4929 X	4696	-0-	-233	-0-	4696 2			N	-0-			-0-
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4705 2			N	-0-			-0-
07	4805 X	4796	-0-	-9	-0-	4796 2			N	-0-			-0-
08	4805 X	4628	-0-	-177	-0-	4628 2			N	-0-			-0-
09	4710 X	4498	-0-	-212	-0-	4498 2			N	-0-			-0-
10	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4512 2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
05	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677 2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	2968 2			N	-0-			-0-
07	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2900 2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2709	-0-	-261	-0-	2709 2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2802	-0-	-267	-0-	2802 2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-			4
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151 2			N	-0-			4
07	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207 2			N	-0-			4
08	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152 2			N	-0-			4
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050 2			N	-0-			4
10	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 2			N	-0-			4

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430	
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	184 1	1534 2		N	-0-			-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	297 1	2484 2		N	-0-			-0-
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	283 1	2641 2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	286 1	2659 2		N	-0-			-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	232 1	2049 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	154 1	1381 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		17
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	14	2	N	6		23
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		23
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-		23
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		23
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		23

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322			
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526			
05	2232 N	1646	-0-	-586	-0-	1646	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1361	-0-	-679	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1329	-0-	-562	-0-	1329	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1437	2	Y	-0-		-0-
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	Y	-0-		-0-
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077			
05	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2	N	-0-		-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-		-0-
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144			
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	67	1	N	561	2	-0-
06	720 N	425	-0-	-295	-0-	45	1	N	380	2	-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	70	1	N	653	2	-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	106	1	N	984	2	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	N	920	2	-0-
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	N	985	2	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414			
05	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
*10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
07	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 2	N	-0-	-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-	-0-
09	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1237 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 2	N	-0-	-0-

VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417	
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2 N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18 1	86 2 N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22 1	98 2 N	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2 N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	13 1	60 2 N	-0-	-0-

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006	
05	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 2	N	-0-	-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832 2	N	-0-	-0-

RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360	
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4293 2	20 9 N	18	55
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4063 2	41 9 N	37	92
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4056 2	21 9 N	19	111
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4228 2	32 9 N	29	140
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4356 2	28 9 N	25	165
*10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4247 2	36 9 N	33	103

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610	
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2	N	-0-	-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	2881 2	N	-0-	-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	N	-0-	-0-
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2754	-0-	-129	-0-	2754 2	N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326	
05	2232 X	2044	-0-	-188	-0-	2044 2	N	-0-	31
06	2160 X	2047	-0-	-113	-0-	2047 2	N	-0-	31
07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	2035 2	N	-0-	31
08	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	1886 2	N	-0-	31
09	2040 X	2005	-0-	-35	-0-	2005 2	N	-0-	31
10	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	1860 2	N	-0-	31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596	
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	295 1	2467 2 N	-0-	1
06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	313 1	2619 2 N	-0-	1
07	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	299 1	2789 2 N	-0-	1
08	3100 N	3219	-0-	119	119	313 1	2906 2 N	-0-	1
09	3000 N	3075	-0-	75	194	313 1	2762 2 N	-0-	1
*10	3100 N	3159	-0-	59	253	316 1	2843 2 N	-0-	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8184 X	7978	-0-	-206	-0-	1271 1	6707 2	N	-0-	-0-
06	7890 X	7076	-0-	-814	-0-	1194 1	5882 2	N	-0-	-0-
07	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	1375 1	7130 2	N	-0-	-0-
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1334 1	6864 2	N	-0-	-0-
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1317 1	6524 2	N	-0-	-0-
10	8184 X	7773	-0-	-411	-0-	1300 1	6473 2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502		
05	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	3707 2		N	-0-	-0-
06	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	3467 2		N	-0-	-0-
07	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	3410 2		N	-0-	-0-
08	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	3403 2		N	-0-	-0-
09	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572 2		N	-0-	-0-
*10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256		
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4342 2	7 9	N	6	6
06	4140 X	4066	-0-	-74	-0-	4066 2		N	-0-	6
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2		N	-0-	6
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-	6
09	4140 X	4093	-0-	-47	-0-	4093 2		N	-0-	6
10	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	4216 2		N	-0-	6

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590		
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-	-0-
07	837 N	687	-0-	-150	-0-	687 2		Y	-0-	-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		Y	-0-	-0-
09	780 N	698	-0-	-82	-0-	698 2		Y	-0-	-0-
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2		Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340		
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2		N	-0-	-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-	-0-
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-	-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2		N	-0-	-0-
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2		N	-0-	-0-
*10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-	-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972		
05	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620 2		N	-0-	14
06	1620 N	921	-0-	-699	-0-	921 2		N	-0-	14
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	14
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	14
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1424 2	99 9	N	90	104
10	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1448 2	42 9	N	38	142

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963		
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-	-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2		N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694							
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-			-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	97	1	817	2	N	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	2	N	-0-			-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	125	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	104	1	918	2	N	-0-			-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	942	2	N	-0-			-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414							
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364							
05	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	631	-0-	-419	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063							
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 7310 - 10396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	75	1	398	2	N	-0-			15
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	N	-0-			15
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	N	-0-			15
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	71	1	363	2	N	-0-			15
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	70	1	344	2	N	-0-			15
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	69	1	343	2	N	-0-			15

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF. 9021 - 11248					
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	209	1	1101	2	N	-0-			3
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	216	1	1065	2	N	-0-			3
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	221	1	1144	2	N	-0-			3
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	205	1	1053	2	N	-0-			3
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	193	1	958	2	N	-0-			3
10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	190	1	948	2	N	-0-			3

GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8680 - 9082					
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
07	2511	N	2075	-0-	-436	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
08	2511	N	2011	-0-	-500	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	1861	-0-	-509	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 8946 - 9728					
05	7564	X	6293	-0-	-1271	-0-	672	1	5621	2	N	-0-			-0-
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	783	1	6554	2	N	-0-			-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	743	1	6932	2	N	-0-			-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	752	1	6996	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	693	1	6111	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	649	1	5839	2	N	-0-			-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 6400 - 8004					
05	1395	N	45	-0-	-1350	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	455	2	N	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	356	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	294	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	371	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	271	1	1289	2	N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 9056 - 9998					
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 8993 - 9003					
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	N	-0-			6
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3270	2	N	-0-			6
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	N	-0-			6
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	N	-0-			6
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	203	1	3189	2	N	-0-			6
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	N	-0-			6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296						
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-			-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-			-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082						
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	-0-			-0-
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2547	2	N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	N	-0-			-0-
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2458	2	N	-0-			-0-
*10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2411	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072						
05	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	N	-0-			-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435						
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	1933	-0-	-2810	-0-	-0-	312	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	-0-	771	1	3966	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	4420	-0-	-170	-0-	-0-	742	1	3678	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	4448	-0-	-295	-0-	-0-	744	1	3704	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542						
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-				-0-
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-				-0-
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	5261	2		N	-0-				-0-
08	5115 X	4893	-0-	-222	-0-	-0-	4893	2		N	-0-				-0-
09	4950 X	4323	-0-	-627	-0-	-0-	4323	2		N	-0-				-0-
10	5115 X	4333	-0-	-782	-0-	-0-	4333	2		N	-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374						
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	2	N	-0-			13
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1673	2	N	-0-			13
07	3100 N	3279	-0-	179	179	179	530	1	2749	2	N	-0-			13
08	3100 N	3324	-0-	224	403	403	541	1	2783	2	N	-0-			13
09	3000 N	2991	-0-	-9	394	394	502	1	2489	2	N	-0-			13
*10	2615 X	2221	-0-	-394	-0-	-0-	371	1	1850	2	N	-0-			13

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	N	-0-		-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	2	N	-0-		-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	2	N	-0-		-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	2	N	-0-		-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	N	-0-		-0-
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-		-0-

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

05	620 N	216	-0-	-404	-0-	36	1	180	2	N	-0-		1
06	570 N	172	-0-	-398	-0-	29	1	143	2	N	-0-		1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-		1
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	2	N	-0-		1
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-		1
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	N	-0-		1

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	N	-0-		-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	2	N	-0-		-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-		-0-
*10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	119	1	1813	2	N	-0-		-0-

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

05	7285 X	7079	-0-	-206	-0-	1128	1	5951	2	N	-0-		-0-
06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1238	1	6098	2	N	-0-		-0-
07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1325	1	6873	2	N	-0-		-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	1186	1	6098	2	N	1		1
09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1279	1	6337	2	N	-0-		1
10	7285 X	7233	-0-	-52	-0-	1210	1	6023	2	N	-0-		1

 CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

05	1457 X	1249	-0-	-208	-0-	199	1	1050	2	N	-0-		4
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		4
07	1457 X	313	-0-	-1144	-0-	51	1	262	2	N	-0-		4
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		4
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-		4
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	259	1	1290	2	N	-0-		4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	632	-0-	-391	-0-	31 1	601 2	N	-0-
06	960 N	472	-0-	-488	-0-	23 1	449 2	N	-0-
07	589 N	236	-0-	-353	-0-	12 1	224 2	N	-0-
08	620 N	428	-0-	-192	-0-	23 1	405 2	N	-0-
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	21 1	336 2	N	-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030	
05	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	279 1	3938 2	N	-0-
06	4290 X	4036	-0-	-254	-0-	288 1	3748 2	N	-0-
07	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	314 1	3820 2	N	-0-
08	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	306 1	3859 2	N	-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	270 1	3830 2	N	-0-
*10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	270 1	3961 2	N	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118	
05	1488 N	678	-0-	-810	-0-	678 2		N	29
06	1530 N	960	-0-	-570	-0-	960 2		N	29
07	1054 N	687	-0-	-367	-0-	687 2		N	29
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	29
09	960 N	768	-0-	-192	-0-	768 2		N	29
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	29

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750	
05	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	1622 2		N	-0-
06	2070 N	419	-0-	-1651	-0-	419 2		N	-0-
07	1674 N	855	-0-	-819	-0-	855 2		N	-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595	
05	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 2		Y	-0-
06	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	1128 2		Y	-0-
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2		Y	-0-
08	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932 2		Y	-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

 SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-		-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-		-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-		-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-		-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	20	1	312	2	N	-0-		-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	N	-0-		-0-

 CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

05	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	344	1	2875	2	N	-0-		-0-
06	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	376	1	3144	2	N	-0-		-0-
07	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	346	1	3225	2	N	-0-		-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	398	1	3698	2	N	-0-		-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	403	1	3557	2	N	-0-		-0-
*10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	418	1	3761	2	N	-0-		-0-

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

05	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	541	1	2853	2	N	27	51 1	12
06	3390	X	2594	-0-	-796	-0-	438	1	2156	2	N	-0-		12
07	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	464	1	2408	2	N	-0-		12
08	3503	X	2689	-0-	-814	-0-	438	1	2251	2	N	-0-		12
09	3390	X	2506	-0-	-884	-0-	421	1	2085	2	N	-0-		12
10	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	421	1	2094	2	N	-0-		12

 ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

05	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	163	1	1366	2	N	-0-		-0-
06	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	182	1	1522	2	N	-0-		-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	184	1	1719	2	N	-0-		-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	191	1	1777	2	N	-0-		-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-		-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	217	1	1957	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
CODE										BALANCE	
05	1147 N	520	-0-	-627	-0-	520	2	N	-0-	-0-	
06	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2	N	-0-	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760			
05	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-	-0-	
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-	-0-	
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588			
05	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2	N	-0-	110	
06	690 N	220	-0-	-470	-0-	220	2	N	-0-	110	
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-	110	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-	110	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	110	
*10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-	110	

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080			
05	1023 N	696	-0-	-327	-0-	111	1	585	2	N	-0-
06	1140 N	766	-0-	-374	-0-	129	1	637	2	N	-0-
07	1054 N	898	-0-	-156	-0-	145	1	753	2	N	-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	2	N	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	200	1	991	2	N	-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	201	1	999	2	N	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342			
05	3379 X	2522	-0-	-857	-0-	2522	2			N	-0-
06	3270 X	2572	-0-	-698	-0-	2572	2			N	-0-
07	3069 X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			N	-0-
08	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-
09	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	2253	2	52	9	N	47
10	2666 X	2056	-0-	-610	-0-	2056	2			N	-0-

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726			
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-
08	310 N	186	-0-	-124	-0-	19	1	167	2	N	-0-
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	15	1	120	2	N	-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	18	1	141	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2232 N	1918	-0-	-314	-0-	1918 2	N	-0-		16
06	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1963 2	N	-0-		16
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-		16
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		16
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		16
10	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1903 2	N	-0-		16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	673 2	N	-0-		-0-
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590 2	N	-0-		-0-
07	744 N	531	-0-	-213	-0-	531 2	N	-0-		-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2	N	-0-		-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730		
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474		
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
*10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184		
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		25
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-		25
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-		25
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2	N	-0-		25
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-		25
*10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		25

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2		Y	-0-	-0-	
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		Y	-0-	-0-	
07	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2		Y	-0-	-0-	
08	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2		Y	-0-	-0-	
09	4440 X	4225	-0-	-215	-0-	4225	2		Y	-0-	-0-	
10	4526 X	4142	-0-	-384	-0-	4142	2		Y	-0-	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140				
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633				
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215	1	3031	2	Y	-0-	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	2	Y	-0-	
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	229	1	2781	2	Y	-0-	
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	236	1	2972	2	Y	-0-	
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-	
10	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	189	1	2766	2	Y	-0-	

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554				
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	414	2		N	-0-	-0-	
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
07	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
09	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-	-0-	
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-	

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540				
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	252	1	2202	2	N	-0-	
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	301	1	2551	2	N	-0-	
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	135	1	1252	2	N	-0-	
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	268	1	2297	2	N	-0-	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	146	1	1145	2	N	-0-	
*10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	279	1	2220	2	N	-0-	

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816				
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-	23
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-	23
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-	23
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-	23
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	-0-	23
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-	23

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096				
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			10
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			10
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			10
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-			10
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			10
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-			10

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024				
05	6169 X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2				Y	-0-			-0-
06	5820 X	5696	-0-	-124	-0-	5696	2				Y	-0-			-0-
07	6014 X	5861	-0-	-153	-0-	5861	2				Y	-0-			-0-
08	6076 X	5916	-0-	-160	-0-	5916	2				Y	-0-			-0-
09	5880 X	5607	-0-	-273	-0-	5607	2				Y	-0-			-0-
*10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2				Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170				
05	8866 X	7879	-0-	-987	-0-	7879	2				N	-0-			4
06	8580 X	8105	-0-	-475	-0-	8105	2				N	-0-			4
07	8866 X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2				N	-0-			4
08	8866 X	8039	-0-	-827	-0-	8039	2				N	-0-			4
09	8100 X	7326	-0-	-774	-0-	7326	2				N	-0-			4
10	8370 X	5298	-0-	-3072	-0-	5298	2				N	-0-			4

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900				
05	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	4166	2				Y	-0-			-0-
06	4080 X	3242	-0-	-838	-0-	3242	2				Y	-0-			-0-
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2				Y	-0-			-0-
08	4154 X	4146	-0-	-8	-0-	4146	2				Y	-0-			-0-
09	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	3953	2				Y	-0-			-0-
10	4216 X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2				Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180		
05	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863 2		N	-0-	-0-
06	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-	-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-	-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
10	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864 2		N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651		
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3654 2	6 9	Y	5	19
06	3330 X	3297	-0-	-33	-0-	3286 2	11 9	Y	10	29
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3660 2	2 9	Y	2	31
08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-	31
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3474 2	12 9	Y	11	42
10	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3552 2	4 9	Y	4	9

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2		N	-0-	-0-
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2		N	-0-	-0-
07	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 2		N	-0-	-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742 2		N	-0-	-0-
09	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-	-0-
*10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2		N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	77 1	1489 2	N	-0-	-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	N	-0-	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	N	-0-	-0-
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58 1	881 2	N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-	5
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-	5
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-	5
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-	5
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	5
*10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-	5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-
07	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 2		N	-0-	-0-
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	229 2		N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	9517 X	8991	-0-	-526	-0-	438 1	8553 2	N	-0-	8
06	9210 X	8893	-0-	-317	-0-	433 1	8460 2	N	-0-	8
07	9517 X	6439	-0-	-3078	-0-	318 1	6121 2	N	-0-	8
08	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	492 1	8702 2	N	-0-	8
09	8880 X	8335	-0-	-545	-0-	499 1	7836 2	N	-0-	8
10	9176 X	8901	-0-	-275	-0-	550 1	8351 2	N	-0-	8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
05	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428 2		N	-0-	-0-
07	1364 N	820	-0-	-544	-0-	820 2		N	-0-	-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-	-0-
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
05	3720 X	3138	-0-	-582	-0-	3134 2	4 9	Y	4	20
06	3300 X	2453	-0-	-847	-0-	2444 2	9 9	Y	8	28
07	3410 X	2958	-0-	-452	-0-	2956 2	2 9	Y	2	30
08	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	2851 2		Y	-0-	30
09	3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2360 2	9 9	Y	8	38
10	3131 X	2604	-0-	-527	-0-	2601 2	3 9	Y	3	11

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
05	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	139 1	2705 2	N	-0-	125
06	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	136 1	2658 2	N	-0-	125
07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	148 1	2851 2	N	-0-	125
08	2852 N	2712	-0-	-140	-0-	145 1	2567 2	N	-0-	125
09	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	158 1	2481 2	N	-0-	125
10	2914 N	2753	-0-	-161	-0-	170 1	2583 2	N	-0-	125

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1163 2		N	-0-	-0-
06	1260 N	963	-0-	-297	-0-	963 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	718	-0-	-522	-0-	718 2		N	-0-	-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-	19
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-	19
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	19
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	19
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	19
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-	19

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
05	1488 N	278	-0-	-1210	-0-	278 2		N	-0-	14
06	1230 N	41	-0-	-1189	-0-	41 2		N	-0-	14
07	1271 N	254	-0-	-1017	-0-	254 2		N	-0-	14
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	14
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	14
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-	14

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9398 - 10916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 2	N	-0-			4
06		2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083 2	N	-0-			4
07		2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100 2	N	-0-			4
08		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155 2	N	-0-			4
09		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035 2	N	-0-			4
10		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975 2	N	-0-			4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #:		10	RRCID ->	246210	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8988 - 10944
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76 1	1479 2	N	-0-		-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70 1	1371 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1023	-0-	-310	-0-	50 1	973 2	N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	74 1	1312 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	927	-0-	-363	-0-	56 1	871 2	N	-0-		-0-
*10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	84 1	1276 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9836 - 10286
05		1395 N	1077	-0-	-318	-0-	52 1	1025 2	N	-0-		-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52 1	1022 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	772	-0-	-313	-0-	38 1	734 2	N	-0-		-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	59 1	1043 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	64 1	998 2	N	-0-		-0-
*10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64 1	976 2	N	-0-		-0-

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9456 - 9472
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720
05		1085 N	957	-0-	-128	-0-	957 2		N	-0-		2
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2		N	-0-		2
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		2
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		2
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2		N	-0-		2
10		1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2		N	-0-		2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052
05		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947 3		N	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
08		961 N	751	-0-	-210	-0-	751 3		N	-0-		-0-
09		960 N	722	-0-	-238	-0-	722 3		N	-0-		-0-
*10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095
05		2449 N	2301	-0-	-148	-0-	2301 2		Y	-0-		-0-
06		2370 N	2192	-0-	-178	-0-	2192 2		Y	-0-		-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-		-0-
08		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273 2		Y	-0-		-0-
09		2190 N	2186	-0-	-4	-0-	2186 2		Y	-0-		-0-
*10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	8835 X	8086	-0-	-749	-0-	-0-	8086	3		N	-0-				-0-
06	8460 X	8056	-0-	-404	-0-	-0-	8056	3		N	-0-				-0-
07	8587 X	7966	-0-	-621	-0-	-0-	7966	3		N	-0-				-0-
08	8401 X	8049	-0-	-352	-0-	-0-	8049	3		N	-0-				-0-
09	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	-0-	8078	3		N	-0-				-0-
10	8339 X	7668	-0-	-671	-0-	-0-	7668	3		N	-0-				-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208			
05	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	-0-	267	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	4505	2	N	-0-			-0-
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	4341	2	N	-0-			-0-
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	4339	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	-0-	271	1	3841	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4282	-0-	-709	-0-	-0-	273	1	4009	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594			
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-				-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-				-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	9572 - 11620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9332 - 9392			
05	3100 N	2892	-0-	-208	-0-	41	192	1	2700	2	Y	-0-			-0-
06	2654 N	2613	-0-	-41	-0-	-0-	187	1	2426	2	Y	-0-			-0-
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	-0-			-0-
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1582	2	Y	-0-			-0-
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1578	-0-	-530	-0-	-0-	101	1	1477	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7480 - 8986			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	341 N	121	-0-	-220	-0-	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3299	-0-	299	-0-	299	3299	2		Y	-0-				-0-
*10	3100 N	3421	-0-	321	-0-	620	3421	2		Y	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8660 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
05	3472 X	2791	-0-	-681	-0-	185	1	2603	2	N	3	32
06	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	183	1	2371	2	N	-0-	32
07	3224 X	2443	-0-	-781	-0-	186	1	2257	2	N	-0-	32
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	394	1	4977	2	N	-0-	32
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	286	1	4062	2	N	-0-	32
*10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	259	1	3799	2	N	-0-	32

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	8696 - 9070
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667
05	5332 X	5252	-0-	-80	-0-	348	1	4904	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	361	1	4695	2	N	-0-	-0-
07	5363 X	5193	-0-	-170	-0-	395	1	4798	2	N	-0-	-0-
08	5363 X	5251	-0-	-112	-0-	385	1	4866	2	N	-0-	-0-
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	338	1	4792	2	N	-0-	-0-
10	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	332	1	4865	2	N	-0-	-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-	-0-
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-	-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-	-0-
09	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			Y	-0-	-0-
10	2356 N	2088	-0-	-268	-0-	2088	2			Y	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9522 - 9749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	693	1	9769	2	Y	-0-			-0-
06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	684	1	8888	2	Y	-0-			-0-
07	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	772	1	9381	2	Y	-0-			-0-
08	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	736	1	9298	2	Y	-0-			-0-
09	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	643	1	9117	2	Y	-0-			-0-
*10	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	653	1	9572	2	Y	-0-			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294				
05	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	173	1	2276	3	N	5			12
06	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	161	1	1946	3	N	5			17
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	2005	3	N	8			25
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	194	1	2527	3	N	5			30
09	3000 N	3611	-0-	611	611	269	1	3336	3	N	5			35
*10	3100 N	3328	-0-	228	839	232	1	3095	3	N	1			36

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9661 - 9794				
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	347	1	4897	2	Y	-0-			-0-
06	7830 X	4059	-0-	-3771	-0-	290	1	3769	2	Y	-0-			-0-
07	8091 X	4247	-0-	-3844	-0-	323	1	3924	2	Y	-0-			-0-
08	7998 X	3666	-0-	-4332	-0-	269	1	3397	2	Y	-0-			-0-
09	5910 X	4126	-0-	-1784	-0-	272	1	3854	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4097	-0-	-615	-0-	261	1	3836	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9583 - 9689				
05	28551 X	26958	-0-	-1593	-0-	1786	1	25172	2	Y	-0-			-0-
06	27630 X	24023	-0-	-3607	-0-	1717	1	22306	2	Y	-0-			-0-
07	28551 X	25355	-0-	-3196	-0-	1928	1	23427	2	Y	-0-			-0-
08	28551 X	26773	-0-	-1778	-0-	1965	1	24808	2	Y	-0-			-0-
09	26760 X	23072	-0-	-3688	-0-	1520	1	21552	2	Y	-0-			-0-
*10	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	1683	1	24687	2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6516 - 6608				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9770 - 10126				
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	111	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	109	1	1328	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1405	-0-	-269	-0-	103	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	83	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6014 X	5823	-0-	-191	-0-	386 1	5437 2	N	-0-		-0-
06		5640 X	5488	-0-	-152	-0-	392 1	5096 2	N	-0-		-0-
07		5704 X	5493	-0-	-211	-0-	418 1	5075 2	N	-0-		-0-
08		5828 X	5082	-0-	-746	-0-	373 1	4709 2	N	-0-		-0-
09		5640 X	5194	-0-	-446	-0-	342 1	4852 2	N	-0-		-0-
10		5828 X	5360	-0-	-468	-0-	342 1	5018 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	118 1	1661 2	N	-0-		-0-
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	126 1	1637 2	N	-0-		-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	138 1	1680 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1554	-0-	-213	-0-	114 1	1440 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1136	-0-	-574	-0-	75 1	1061 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1507	-0-	-260	-0-	96 1	1411 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
05		6355 X	6089	-0-	-266	-0-	403 1	5686 2	N	-0-		164
06		6150 X	5762	-0-	-388	-0-	412 1	5350 2	N	-0-		164
07		6355 X	5875	-0-	-480	-0-	447 1	5428 2	N	-0-		164
08		6076 X	5930	-0-	-146	-0-	435 1	5495 2	N	-0-		164
09		5880 X	5646	-0-	-234	-0-	372 1	5274 2	N	-0-		164
10		6076 X	5861	-0-	-215	-0-	374 1	5487 2	N	-0-		164

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530				
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
05		8277 X	6282	-0-	-1995	-0-	219 1	6063 2	N	-0-		162
06		9750 X	5679	-0-	-4071	-0-	202 1	5477 2	N	-0-		162
07		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT		162
08		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT		162
09		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT		162
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		162

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006				
05		2976 X	2553	-0-	-423	-0-	89 1	2464 2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2354	-0-	-526	-0-	84 1	2270 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		-0-
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012				
05		6386 X	6008	-0-	-378	-0-	288 1	5720 2	N	-0-		24
06		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	281 1	6624 2	N	-0-		24
07		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		24
08		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		24
09		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		24
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		24

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.12008 - 13198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 2	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 10545
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742
05		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	163 1	3954 2	N	-0-	-0-
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	176 1	4291 2	N	-0-	-0-
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	167 1	3950 2	N	-0-	-0-
08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	166 1	4136 2	N	-0-	-0-
09		4470 X	2369	-0-	-2101	-0-	94 1	2275 2	N	-0-	-0-
10		4619 X	2483	-0-	-2136	-0-	78 1	2405 2	N	-0-	-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

TEXAS RRR OIL & GAS INC				847975							
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7400 - 7618
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
THE MEDUSA COMPANY				851528								
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	504 1	4554 2	N	-0-		-0-
06		4860 X	4670	-0-	-190	-0-	443 1	4227 2	N	-0-		-0-
07		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	506 1	4501 2	N	-0-		-0-
08		5053 X	4913	-0-	-140	-0-	523 1	4390 2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4593	-0-	-297	-0-	472 1	4121 2	N	-0-		-0-
10		5053 X	4521	-0-	-532	-0-	450 1	4071 2	N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754
05		3317 X	2912	-0-	-405	-0-	290 1	2622 2	N	-0-		-0-
06		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	349 1	3326 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3108	-0-	-209	-0-	314 1	2794 2	N	-0-		-0-
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	373 1	3132 2	N	-0-		-0-
09		3450 X	3102	-0-	-348	-0-	319 1	2783 2	N	-0-		-0-
10		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	319 1	2884 2	N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	59 1	534 2	N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	55 1	523 2	N	-0-		-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	64 1	572 2	N	-0-		-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	65 1	547 2	N	-0-		-0-
09		570 N	554	-0-	-16	-0-	57 1	497 2	N	-0-		-0-
10		651 N	541	-0-	-110	-0-	54 1	487 2	N	-0-		-0-
VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
05		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	177 1	1599 2	N	-0-		-0-
06		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	157 1	1498 2	N	-0-		-0-
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	183 1	1630 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	188 1	1578 2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	167 1	1456 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	159 1	1442 2	N	-0-		-0-
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	257 1	2325 2	N	-0-		-0-
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	255 1	2433 2	N	-0-		-0-
07		2914 N	2712	-0-	-202	-0-	274 1	2438 2	N	-0-		-0-
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	295 1	2475 2	N	-0-		-0-
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	280 1	2447 2	N	-0-		-0-
*10		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	276 1	2501 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		5580 X	5262	-0-	-318	-0-	525 1	4737 2	N	-0-		-0-
06		5250 X	5049	-0-	-201	-0-	479 1	4570 2	N	-0-		-0-
07		5394 X	5302	-0-	-92	-0-	536 1	4766 2	N	-0-		-0-
08		5394 X	5314	-0-	-80	-0-	566 1	4748 2	N	-0-		-0-
09		5100 X	5043	-0-	-57	-0-	518 1	4525 2	N	-0-		-0-
10		5301 X	4948	-0-	-353	-0-	492 1	4456 2	N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
05		2232 N	2175	-0-	-57	-0-	217 1	1958 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2058	-0-	-132	-0-	195 1	1863 2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	222 1	1978 2	N	-0-		-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	239 1	2006 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	2016	-0-	-54	-0-	207 1	1809 2	N	-0-		-0-
10		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	211 1	1908 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	81 1	734 2	N	-0-		-0-
06		870 N	796	-0-	-74	-0-	76 1	720 2	N	-0-		-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	89 1	791 2	N	-0-		-0-
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	91 1	768 2	N	-0-		-0-
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	82 1	715 2	N	-0-		-0-
10		868 N	780	-0-	-88	-0-	78 1	702 2	N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/02/2014

OIL AND GAS DIVISION

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON													30079 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
													789662										
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE										
05		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	1118 1	6836 2	Y	113	145 1		102										
06		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	124 9						47										
07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	7731 2	105 9	Y	95	150 1		158										
08		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	424 1	5614 2	Y	260	149 1		158										
09		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	286 9						67										
*10		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	3733 1	8051 2	Y	-0-			41										
							2580 1	6663 2	Y	60	151 1												
							66 9																
							2193 1	7268 2	Y	124	150 1												
							136 9																
FALCON													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
													2	267444	01/18/2013	10150	9851	- 10026					
05		2232 X	1241	-0-	-991	-0-	171 1	1044 2	Y	24	31 1		122										
06		2040 X	1606	-0-	-434	-0-	26 9						110										
07		2108 X	1765	-0-	-343	-0-	1584 2	22 9	Y	20	32 1		134										
08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	120 1	1583 2	Y	56	32 1		134										
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	62 9						115										
10		1767 X	1154	-0-	-613	-0-	730 1	1574 2	Y	-0-			109										
							691 1	1784 2	Y	13	32 1												
							14 9																
							261 1	864 2	Y	26	32 1												
							29 9																
FALCON LAKE, E. BLACKBEARD OPERATING, LLC DOLEN													30084 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
													073056										
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
													2	244851	09/10/2008	10911	10675	- 10780					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) BLACKBEARD OPERATING, LLC DOLEN													30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
													073056										
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
													1	229335	07/03/2007	14681	12532	- 14180					
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
VELA-LOPENO													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
													1	229351	11/20/2006	13200	1227	- 12314					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608												
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866												
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	111	1	295	3	N	-0-	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	74	1	207	3	N	-0-	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	3	N	-0-	-0-
09	420 N	204	-0-	-216	-0-	60	1	144	3	N	-0-	-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	217	3	N	-0-	-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198 SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	N	2	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT	150

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	364	1	6475	2	N	-0-			-0-
06		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	387	1	6367	2	N	-0-			-0-
07		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	376	1	6974	2	N	-0-			-0-
08		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	269	1	4919	2	N	-0-			-0-
09		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	320	1	7014	2	N	-0-			-0-
*10		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6394	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152															
05		9858 X	9368	-0-	-490	-0-	499	1	8869	2	N	-0-			-0-
06		9540 X	8317	-0-	-1223	-0-	476	1	7841	2	N	-0-			-0-
07		9858 X	9482	-0-	-376	-0-	485	1	8997	2	N	-0-			-0-
08		9765 X	6238	-0-	-3527	-0-	323	1	5915	2	N	-0-			-0-
09		9060 X	8568	-0-	-492	-0-	374	1	8194	2	N	-0-			-0-
10		9486 X	8383	-0-	-1103	-0-	432	1	7951	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268															
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	N	-0-			-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	N	-0-			-0-
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	-0-			-0-
08		2635 N	1744	-0-	-891	-0-	90	1	1654	2	N	-0-			-0-
09		2580 N	2257	-0-	-323	-0-	99	1	2158	2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2486	-0-	-56	-0-	128	1	2358	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888															
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-			-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	75	1	1399	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1182	-0-	-368	-0-	61	1	1121	2	N	-0-			-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	2	N	-0-			-0-
*10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	4		N	-0-			39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MORALES		WELL #: 1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	2759 N	1825	-0-	-934	-0-	560 1	1265 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3069	-0-	69	69	840 1	2229 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3162	-0-	62	131	832 1	2330 3	N	-0-			-0-
08	2938 N	2807	-0-	-131	-0-	790 1	2017 3	N	-0-			-0-
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	847 1	2029 3	N	-0-			-0-
*10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	757 1	2062 3	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA		WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586				
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	95 1	215 3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	102 1	269 3	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	116 1	327 3	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	112 1	285 3	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	116 1	279 3	N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	111 1	305 3	N	-0-			-0-

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488				
05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	1635 1	3692 3	N	-0-			-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1557 1	4133 3	N	-0-			-0-
07	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	1670 1	4683 3	N	-0-			-0-
08	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	1634 1	4178 3	N	-0-			-0-
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	1586 1	3803 3	N	-0-			-0-
*10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1482 1	4035 3	N	-0-			-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322				
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.		040376										
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC.		247705		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446				
ZAPATA SWD		WELL #: 2										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
LOW-END OIL LLC 510360													
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432													
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			43
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-			43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			43
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			43
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			43
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298													
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018													

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107													
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540													
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			85
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			85
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			85
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3	N	-0-			85
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			85
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			173

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
WRIGHT, W. P.		531085										
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			127
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	N	-0-			127
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			127
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			127
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			127
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			127

RUSSELL		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
WRIGHT, W. P.		531085										
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
WRIGHT		531085										
WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134				
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1025	3	21 9	N	19		195
06	1140 N	537	-0-	-603	-0-	528	3	9 9	N	8		203
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		203
08	1054 N	985	-0-	-69	-0-	941	3	44 9	N	40		243
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		243
10	1085 N	689	-0-	-396	-0-	674	3	15 9	N	14		257

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
WRIGHT		531085										
WRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 254576		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220				
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3		N	-0-		154
06	570 N	264	-0-	-306	-0-	264	3		N	-0-		154
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		154
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	481	3	1 9	N	1		155
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		155
10	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	3		N	-0-		155

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUSSELL, N.L.		WELL #: 6		RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
SHARP, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	

PLUGGED AND ABANDONED		08/24/2017									

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
WRIGHT - COX		WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092			
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3	N	-0-	-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		042191									
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF. 14155 - 15704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13385 - 14193			
05	14446 X	13897	-0-	-549	-0-	892	1	13005	2	N	-0-
06	13980 X	13651	-0-	-329	-0-	948	1	12703	2	N	-0-
07	14136 X	13651	-0-	-485	-0-	948	1	12703	2	N	-0-
08	14136 X	14090	-0-	-46	-0-	472	1	13618	2	N	-0-
09	13650 X	13058	-0-	-592	-0-	766	1	12292	2	N	-0-
10	14105 X	13517	-0-	-588	-0-	1031	1	12486	2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
DEGARZA		WELL #: 1		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820				
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
							2	4							
06	360	N		-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	341	N		-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N		-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440															
05	30194	X	19936	-0-	-10258	-0-	1129	1	9632	2	N	-0-			-0-
							9175	4							
06	28830	X	25979	-0-	-2851	-0-	1585	1	14689	2	N	-0-			-0-
							9705	4							
07	29698	X	23911	-0-	-5787	-0-	1473	1	14040	2	N	-0-			-0-
							8398	4							
08	28613	X	21864	-0-	-6749	-0-	1555	1	14164	2	N	-0-			-0-
							6145	4							
09	26400	X	23203	-0-	-3197	-0-	1434	1	13287	2	N	-0-			-0-
							8482	4							
*10	26846	X	12121	-0-	-14725	-0-	1387	1	9465	2	N	-0-			-0-
							1269	4							
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-60	-0-	1	2	1	4	N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316															
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	65472 X	53867	-0-	-11605	-0-	3050	1	26026	2	N	-0-		-0-
						24791	4						
06	63360 X	61621	-0-	-1739	-0-	3758	1	34842	2	N	-0-		-0-
						23021	4						
07	65472 X	65274	-0-	-198	-0-	4021	1	38326	2	N	-0-		-0-
						22927	4						
08	63112 X	63112	-0-	-0-	-0-	4488	1	40887	2	N	-0-		-0-
						17737	4						
09	64116 X	64116	-0-	-0-	-0-	3962	1	36716	2	N	-0-		-0-
						23438	4						
*10	65286 X	34724	-0-	-30562	-0-	3974	1	27116	2	N	-0-		-0-
						3634	4						
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598													
05	2604 X	261	-0-	-2343	-0-	19	1	122	2	N	-0-		-0-
						120	4						
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	266	1	2139	2	N	-0-		-0-
						1434	4						
07	2542 X	1691	-0-	-851	-0-	130	1	967	2	N	-0-		-0-
						594	4						
08	2449 X	605	-0-	-1844	-0-	95	1	340	2	N	-0-		-0-
						170	4						
09	3510 X	903	-0-	-2607	-0-	80	1	493	2	N	-0-		-0-
						330	4						
*10	3627 X	558	-0-	-3069	-0-	87	1	413	2	N	-0-		-0-
						58	4						
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360													
05	744 N	133	-0-	-611	-0-	10	1	62	2	N	-0-		-0-
						61	4						
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-
						42	4						
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	N	-0-		-0-
						255	4						
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	203	1	725	2	N	-0-		-0-
						363	4						
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	103	1	635	2	N	-0-		-0-
						425	4						
*10	713 N	546	-0-	-167	-0-	85	1	404	2	N	-0-		-0-
						57	4						
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19499 X	13045	-0-	-6454	-0-	974	1	6067	2	N	-0-			-0-
						6004	4							
06	18870 X	14935	-0-	-3935	-0-	1032	1	8323	2	N	-0-			-0-
						5580	4							
07	19189 X	4681	-0-	-14508	-0-	360	1	2677	2	N	-0-			-0-
						1644	4							
08	18383 X	13	-0-	-18370	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
						4	4							
09	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-			-0-
*10	15438 X	5	-0-	-15433	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
						1	4							

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

05	806 N	350	-0-	-456	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
						161	4							
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	14	1	113	2	N	-0-			-0-
						75	4							
07	806 N	183	-0-	-623	-0-	14	1	105	2	N	-0-			-0-
						64	4							
08	341 N	44	-0-	-297	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
						12	4							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895														
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	47709 X	14036	-0-	-33673	-0-	1048	1	6528	2	N	-0-			-0-
						6460	4							
06	46170 X	41514	-0-	-4656	-0-	2870	1	23135	2	N	-0-			-0-
						15509	4							
07	45725 X	41943	-0-	-3782	-0-	3225	1	23986	2	N	-0-			-0-
						14732	4							
08	34255 X	16661	-0-	-17594	-0-	2621	1	9358	2	N	-0-			-0-
						4682	4							
09	41520 X	41074	-0-	-446	-0-	3635	1	22424	2	N	-0-			-0-
						15015	4							
*10	42904 X	20845	-0-	-22059	-0-	3246	1	15417	2	N	-0-			-0-
						2182	4							
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104														
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
						10	4							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
						7	4							
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	164	2	N	-0-			-0-
						82	4							
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-
						86	4							
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-0-
						10	4							
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366														
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	47802 X	18414	-0-	-29388	-0-	1043 1	8896 2	N	-0-			-0-
						8475 4						
06	45600 X	38971	-0-	-6629	-0-	2377 1	22035 2	N	-0-			-0-
						14559 4						
07	45632 X	40097	-0-	-5535	-0-	2470 1	23543 2	N	-0-			-0-
						14084 4						
08	44826 X	44785	-0-	-41	-0-	3185 1	29014 2	N	-0-			-0-
						12586 4						
09	41460 X	37820	-0-	-3640	-0-	2337 1	21658 2	N	-0-			-0-
						13825 4						
*10	40269 X	11538	-0-	-28731	-0-	1320 1	9010 2	N	-0-			-0-
						1208 4						

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-			-0-
						44 4						
06	510 N	116	-0-	-394	-0-	8 1	65 2	N	-0-			-0-
						43 4						
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	71 1	528 2	N	-0-			-0-
						324 4						
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	125 1	446 2	N	-0-			-0-
						223 4						
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40 1	246 2	N	-0-			-0-
						165 4						
*10	527 N	225	-0-	-302	-0-	35 1	166 2	N	-0-			-0-
						24 4						

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

05	868 N	18	-0-	-850	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
						8 4						
06	840 N	8	-0-	-832	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
						3 4						
07	713 N	546	-0-	-167	-0-	42 1	312 2	N	-0-			-0-
						192 4						
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	119 1	425 2	N	-0-			-0-
						212 4						
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	34 1	211 2	N	-0-			-0-
						141 4						
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 E. SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	542	-0-	-481	-0-	59	1	477	2	N	5					40
06	990 N	516	-0-	-474	-0-	53	1	459	2	N	4	6	1			38
07	1023 N	704	-0-	-319	-0-	71	1	627	2	N	5	7	1			36
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	N	5					41
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	N	5	8	1			38
10	713 N	512	-0-	-201	-0-	44	1	459	2	N	8	7	1			39

M.M.A. CATTLE CO. 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	76	2	N	3					5
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	5	5	1			5
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	13	1	119	2	N	5	7	1			3
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	5					8
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	10	1	91	2	N	4	8	1			4
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	51	2	N	6	6	1			4

FAUSTO (LOBO)		//CONT.// 30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137886		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 149170		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYERS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 151407		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096								
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
SANTOS		WELL #: 3-T		RRCID -> 152469		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692								
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	59	1	476	2	N	-0-					-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	53	1	459	2	N	-0-					-0-
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	44	1	430	2	N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	N	-0-					-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-
*10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092												
05		279 N	185	-0-	-94	-0-	20	1	162	2	N	46
							3	9				
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	46
							4	9				
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	199	2	N	44
							4	9				
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	48
							4	9				
09		570 N	274	-0-	-296	-0-	27	1	245	2	N	44
							2	9				
*10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	45
							6	9				

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168												
05		589 N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	2	N	86
06		540 N	430	-0-	-110	-0-	44	1	386	2	N	86
07		527 N	463	-0-	-64	-0-	47	1	416	2	N	86
08		496 N	382	-0-	-114	-0-	35	1	347	2	N	86
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	86
*10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254												
05		1860 N	1482	-0-	-378	-0-	163	1	1312	2	Y	40
							7	9				
06		1800 N	1357	-0-	-443	-0-	140	1	1211	2	Y	38
							6	9				
07		1736 N	1328	-0-	-408	-0-	135	1	1187	2	Y	36
							6	9				
08		1488 N	1136	-0-	-352	-0-	104	1	1028	2	Y	40
							4	9				
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1548	2	Y	37
							6	9				
*10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	172	1	1792	2	Y	38
							10	9				

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	216942	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9122 - 9136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	316	-0-	-87	-0-	310 2	6 9	N	5			10
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 2	4 9	N	4	6 1		8
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	400 2	6 9	N	5	7 1		6
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 2	6 9	N	5			11
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	450 2	6 9	N	5	8 1		8
*10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	488 2	10 9	N	9	8 1		9

M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002
05		5766 X	4361	-0-	-1405	-0-	479 1	3861 2	N	19		103
							21 9					
06		5280 X	4307	-0-	-973	-0-	443 1	3846 2	N	16	15 1	104
							18 9					
07		5456 X	4257	-0-	-1199	-0-	433 1	3812 2	N	11	8 1	107
							12 9					
08		4960 X	3636	-0-	-1324	-0-	334 1	3292 2	N	9		116
							10 9					
09		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	475 1	4339 2	N	15	8 1	123
							17 9					
*10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	398 1	4133 2	N	15	8 1	130
							17 9					

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	202 1	1631 2	N	6		54
							7 9					
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	165 1	1433 2	N	5	7 1	52
							6 9					
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	187 1	1650 2	N	5	7 1	50
							6 9					
08		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	124 1	1228 2	N	4		54
							4 9					
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	196 1	1795 2	N	5	8 1	51
							6 9					
*10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	187 1	1939 2	N	9	8 1	52
							10 9					

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954						
SANTOS		WELL #:		5	RRCID -> 179943	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 10269	- 10278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)				30555 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 182266	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8893	- 9068	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 183259	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5340	- 5580	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220	- 8232	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLINS		WELL #:		5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201	- 8216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	- 8234	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688							
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5210 - 5222
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4960 - 5130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	1280 1	1934 3	Y	-0-		-0-
06		3060 X	71	-0-	-2989	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-
09		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6328 - 6452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2201 X	847	-0-	-1354	-0-	338 1	509 3	Y	-0-		-0-
06		2130 X	10	-0-	-2120	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
07		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		-0-
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		-0-
09		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5586 - 6501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1129 1	1703 3	Y	-0-		-0-
06		1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 5165 - 5180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	205996	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 4984 - 6506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	39 1	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255								
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	853	1	1288	3	Y	-0-					46
06	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	3			Y	-0-					46
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					46
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					46
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	64	1			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
GARCIA, ANTONIA		WELL #: 1		RRCID -> 270557		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309														
ALMA 1560		WELL #: 1		RRCID -> 279933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
PROGAS OPERATING, INC		681142														
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 282280		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499								
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)															
SCORE ENERGY COMPANY															
BAZAN ET AL															
WELL #: 31139 250 RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470															
CNTY: DUVAL															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007															

FIVE GATES (4878)															
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.															
KEETCH															
WELL #: 31139 660 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480															
CNTY: DUVAL															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14477 #	13887	-0-	-590	-0-	13735	3	152	9	N	138				180
06	13320 #	13297	-0-	-23	-0-	13179	3	118	9	N	107	182	1		105
07	13919 #	13170	-0-	-749	-0-	13040	3	130	9	N	118	179	1		44
08	13919 #	13293	-0-	-626	-0-	13158	3	135	9	N	123				167
09	13470 #	7557	-0-	-5913	-0-	7492	3	65	9	N	59	175	1		51
10	13888 #	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT				51

FLORES (FRIO 4750)															
WAGNER OIL COMPANY															
DE FLORES, M. S.															
WELL #: 31533 110 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459															
CNTY: STARR															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3048		-0-	-0-	-3048	-0-				N	-0-				-0-
06	7620		-0-	-0-	-7620	-0-				N	-0-				-0-
07	7874		-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-				-0-
08	7874		-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-				-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORES (RINCON B)															
RESOURCE EXPL & PROD, INC.															
SLICK ESTATE															
WELL #: 31533 390 RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154															
CNTY: STARR															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
BLOOMBERG															
WELL #: 879035 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388															
CNTY: STARR															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	42				465
						46	9								
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	5	31	1		439
						6	9								
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	3				442
						3	9								
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	Y	17	102	1		360
						19	9								
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	286	3	Y	16	102	1		359
						18	9								
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				359

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6310 - 6340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6624 - 6642
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6662			
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	358	1	2617	3	Y	22	26	1	5
						24	9							
06	3000 N	4211	-0-	1211	1211	509	1	3673	3	Y	26	26	1	5
						29	9							
07	3100 N	2785	-0-	-315	896	470	1	2314	3	Y	1			6
						1	9							
*08	3100 N	3135	-0-	35	931	530	1	2576	3	Y	26	40	1	10
						29	9							
09	3000 N	3336	-0-	336	1267	550	1	2757	3	Y	26	40	1	10
						29	9							
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			10

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686									
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4508 - 4512
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014									

SMITH PRODUCTION INC.		789662			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 4390 - 4828
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		268

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
EL PINTO OPERATING, INC.				247090								
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354	
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	116	1	508	2	Y	17	77
							19	9					
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	328	2	Y	10	87
							11	9					
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	Y	-0-	87
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	Y	-0-	87
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	Y	-0-	87
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	14	1	1136	2	Y	-0-	87

VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-	7
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	Y	-0-	7
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	Y	-0-	7
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-	7
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	4	1	296	2	Y	-0-	7
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-	7

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MORSE				WELL #:	5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	25 1	690 2	Y	2				3
							2 9							
06		750 N	534	-0-	-216	-0-	22 1	511 2	Y	1				4
							1 9							
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	26 1	644 2	Y	1	4	1		1
							1 9							
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	29 1	747 2	Y	2				3
							2 9							
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	27 1	724 2	Y	-0-				3
*10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	29 1	704 2	Y	7				10
							8 9							

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		868 N	797	-0-	-71	-0-	62 1	733 2	N	2	2	1		28
							2 9							
*06		780 N	604	-0-	-176	-0-	48 1	554 2	N	2	3	1		27
							2 9							
07		713 N	514	-0-	-199	-0-	37 1	476 2	N	1				28
							1 9							
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	65 1	732 2	N	1				29
							1 9							
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	51 1	628 2	N	-0-				29
*10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	63 1	701 2	N	3	5	1		27
							3 9							

ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	322 1	3798 2	N	25	3	1		103
							28 9							
*06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	295 1	3418 2	N	3	5	1		101
							3 9							
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	209 1	2670 2	N	2				103
							2 9							
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	318 1	3560 2	N	2				105
							2 9							
09		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	228 1	2787 2	N	1				106
							1 9							
*10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	258 1	2861 2	N	3	8	1		101
							3 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	51	1	596	2	N	2	3 1	12	
						2	9							
*06	660 N	613	-0-	-47	-0-	48	1	561	2	N	4	5 1	11	
						4	9							
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	44	1	557	2	N	2		13	
						2	9							
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	1		14	
						1	9							
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	1		15	
						1	9							
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	709	2	N	4	8 1	11	
						4	9							
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3 1	2 8	27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5 1	6 8	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5 8		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6 8		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7 8		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8 1	5 8	25
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078														
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	7	1	85	2	N	94	15 1	40 8	199
						103	9							
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	103	144 1		158
						113	9							
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	103	93 8		168
						113	9							
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	131	119 8		180
						144	9							
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	155	128 8		207
						171	9							
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	122	40 1	93 8	196
						134	9							
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113														
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5	3 1		26
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	7 1	1 8	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1 8		26
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	2	2	3	9	N	3	1 8		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 8		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11 1	1 8	24
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246														
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	2614	2	N	132	180 1	2 8	325
						145	9							
*06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	192	1	2224	2	N	17	6 1	7 8	329
						19	9							
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2267	2	N	152	188 1	5 8	288
						167	9							
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	312	1	3494	2	N	56	187 1	7 8	150
						62	9							
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	213	1	2603	2	N	142	183 1	7 8	102
						156	9							
*10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	256	1	2845	2	N	62	8 1	5 8	151
						68	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	798 1	9402 2	N	290	64 1	111 8	561
						319 9						
*06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	734 1	8506 2	N	316	439 1		438
						348 9						
07	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	757 1	9665 2	N	299	259 8		478
						329 9						
08	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	1031 1	11547 2	N	371	333 8		516
						408 9						
09	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	773 1	9442 2	N	418	359 8		575
						460 9						
*10	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	934 1	10369 2	N	356	167 1	260 8	504
						392 9						

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

05	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	149 1	1759 2	N	38	15 1	12 8	101
						42 9						
*06	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	139 1	1613 2	N	43	26 1	34 8	84
						47 9						
07	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	122 1	1559 2	N	37	27 8		94
						41 9						
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	202 1	2261 2	N	41	34 8		101
						45 9						
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	151 1	1849 2	N	44	37 8		108
						48 9						
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	186 1	2065 2	N	47	40 1	27 8	88
						52 9						

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

05	1488 N	461	-0-	-1027	-0-	34 1	404 2	N	21	9 1	3 8	158
						23 9						
*06	720 N	544	-0-	-176	-0-	42 1	489 2	N	12	14 1	10 8	146
						13 9						
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	40 1	513 2	N	6	5 8		147
						7 9						
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	72 1	809 2	N	13	7 8		153
						14 9						
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	86 1	1051 2	N	16	10 8		159
						18 9						
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	73 1	815 2	N	20	16 1	8 8	155
						22 9						

 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	232	1	2729	2	N	15		122
						17	9						
*06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	210	1	2437	2	N	-0-		122
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	8		130
						9	9						
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	325	1	3639	2	N	3		133
						3	9						
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2746	2	N	26		159
						29	9						
*10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	274	1	3039	2	N	-0-		159

 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

05	7595 X	6534	-0-	-1061	-0-	508	1	5986	2	N	36	4 1	6 8	111
						40	9							
*06	7260 X	6098	-0-	-1162	-0-	483	1	5596	2	N	17	7 1	17 8	104
						19	9							
07	7502 X	5974	-0-	-1528	-0-	433	1	5523	2	N	16	13 8		107
						18	9							
08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	676	1	7567	2	N	29	17 8		119
						32	9							
09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	513	1	6257	2	N	68	18 8		169
						75	9							
*10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	615	1	6827	2	N	76	10 1	13 8	222
						84	9							

 ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

05	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	581	2	N	33	9 1	5 8	159
						36	9							
*06	690 N	570	-0-	-120	-0-	43	1	503	2	N	22	16 1	15 8	150
						24	9							
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	44	1	559	2	N	12	10 8		152
						13	9							
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	654	2	N	7	4 8		155
						8	9							
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	N	4	3 8		156
						4	9							
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	N	14	18 1	3 8	149
						15	9							

 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11 1	9 8	75
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	20 1	27 8	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	21 8		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	17 1		66
09	14B2 EXT	128	-0-	128	128	9	1	105	2	N	13	12 8		67
						14	9							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	7	27 1	6 8	41

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	589 X	179	-0-	-410	-0-	14	1	N	3	4	1	8	60	
*06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	45	1	N	21	5	1	4	8	72
07	3100 N	4896	-0-	1796	1796	342	1	N	173	5	8		240	
08	2966 N	1170	-0-	-1796	-0-	190	9	N	64	178	1	7	8	119
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	90	1	N	54	7	8		166	
10	589 X	314	-0-	-275	-0-	70	9	N	116	195	1	5	8	82
						38	1	N						
						59	9							
						15	1	N						
						128	9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674				
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7											
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10140	2	Y	3	1	1		6
06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9069	2	Y	4	6	1		4
07	9300 X	8325	-0-	-975	-0-	8321	2	Y	4	5	1		3
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9701	2	Y	4	5	1		2
09	8970 X	8839	-0-	-131	-0-	8833	2	Y	5	4	1		3
*10	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9845	2	Y	4	4	1		3

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873				
05	3379 X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2	Y	-0-				7
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	Y	-0-				7
07	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2	Y	-0-				7
08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2717	2	Y	-0-				7
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2	Y	-0-				7
10	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2	Y	-0-	7	1		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066				
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-				19
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-				19
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-				19
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2	Y	-0-	13	1		6
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2	Y	-0-				6
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2	Y	-0-	6	1		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772				
05	6293 X	5637	-0-	-656	-0-	5584	2	Y	48	21	1		42
06	5910 X	5669	-0-	-241	-0-	5604	2	Y	59	83	1		18
07	6107 X	5863	-0-	-244	-0-	5808	2	Y	50	64	1		4
08	5518 X	4358	-0-	-1160	-0-	4301	2	Y	52	56	1		-0-
09	5340 X	120	-0-	-5220	-0-	64	2	Y	51	44	1		7
10	5518 X	104	-0-	-5414	-0-	46	2	Y	53	38	1		22

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9624 - 11786					
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1649	2	69	9	Y	63			777
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1628	2	58	9	Y	53	46	1	784
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	Y	51			835
08	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	56	9	5	1	Y	99	44	1	890
09	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	109	9	6	1	Y	-0-			890
10	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-			890
		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886		PERF.10340 - 10407					
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1679	2	36	9	Y	33			563
06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1311	2	36	9	Y	33			596
07	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	27	1	1394	2	Y	33			629
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	36	9	5	1	Y	32			661
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	35	9	5	1	Y	-0-			661
10	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	5	1	1277	2	Y	-0-			661
		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822		PERF. 9664 - 9795					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 9359 - 11349					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633		PERF.10461 - 11494					
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-			-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
09	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			Y	-0-			-0-
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8990 - 9006					
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L&L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:	5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744 - 10760
05	1100 N	1100	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #:	4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050 - 11871
05	3100 N	2356	-0-	-744	64	2356 2	Y	-0-			56
06	2160 N	1916	-0-	-244	-0-	1916 2	Y	-0-			56
07	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	38 1	1948 2	Y	-0-		56
08	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	6 1	1707 2	Y	-0-		56
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	10 1	2483 2	Y	-0-		56
*10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		Y	-0-		56
GARCIA, J.A.		WELL #:	2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	7352 - 7523
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-		4
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		4
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		4
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-	4 1	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
GARCIA, J.A.		WELL #:	3	RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474 - 9484
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	22	RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166 - 9452
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #:	6	RRCID ->	147242	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8670 - 8792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	5	RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11606 - 11699
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018			
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-	-0-	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-	-0-	
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-	-0-	
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		Y	-0-	-0-	
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 2		Y	-0-	-0-	
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386			
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	5	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	5	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	5	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	5	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-	5	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 1	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708	
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	Y	-0-		1
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	Y	-0-		1
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	Y	-0-	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	Y	-0-	-0-
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2	Y	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-	-0-
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2	Y	-0-	-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616	
05	2945 X	2463	-0-	-482	-0-	2417 2	46 9 Y	42	18 1 39
06	2730 X	2381	-0-	-349	-0-	2326 2	55 9 Y	50	71 1 18
07	2759 X	2426	-0-	-333	-0-	2380 2	46 9 Y	42	55 1 5
08	2759 X	1944	-0-	-815	-0-	1897 2	47 9 Y	43	48 1 -0-
09	2580 X	1253	-0-	-1327	-0-	1207 2	46 9 Y	42	36 1 6
10	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	2028 2	48 9 Y	44	36 1 14

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1777	2	64	9	Y	58					136
06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	Y	27	139	1			24
07	961 N	670	-0-	-291	-0-	12	1	633	2	Y	23					47
						25	9									
08	1798 N	845	-0-	-953	-0-	2	1	643	2	Y	182	146	1			83
						200	9									
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	7	1	1725	2	Y	-0-					83
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					83

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990							
05	1271 N	968	-0-	-303	-0-	964	2	4	9	Y	4	2	1			20
06	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1093	2	6	9	Y	5	7	1			18
07	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1007	2	4	9	Y	4	5	1			17
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4	20	1			1
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	901	2	6	9	Y	5	4	1			3

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886							
05	2077 X	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			Y	-0-					73
06	1980 X	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					73
07	1891 X	1629	-0-	-262	-0-	31	1	1598	2	Y	-0-					73
08	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	5	1	1581	2	Y	-0-					73
09	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	6	1	1521	2	Y	-0-					73
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			Y	-0-					73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 X	1282	-0-	-609	-0-	1242 2	40 9	Y	36	15 1		28
06	2190 X	1337	-0-	-853	-0-	1290 2	47 9	Y	43	62 1		9
07	2263 X	1069	-0-	-1194	-0-	1027 2	42 9	Y	38	47 1		-0-
08	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	967 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1350 2	43 9	Y	39	33 1		6
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1187 2	42 9	Y	38	32 1		12

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

05	3100 N	2745	-0-	-355	1652	2735 2	10 9	Y	9	4 1		19
06	3000 N	2906	-0-	-94	1558	2893 2	13 9	Y	12	17 1		14
07	3100 N	2790	-0-	-310	1248	2786 2	4 9	Y	4	5 1		13
08	3100 N	5768	-0-	2668	3916	5764 2	4 9	Y	4	15 1		2
09	3000 N	3552	-0-	552	4468	3546 2	6 9	Y	5	4 1		3
*10	3100 N	3480	-0-	380	4848	3474 2	6 9	Y	5	4 1		4

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

05	2616 N	2187	-0-	-429	-0-	2187 2		Y	-0-			3
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-			3
07	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	2176 2		Y	-0-			3
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-			3
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			3
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-	3 1		-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		Y	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		Y	-0-			-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1319	-0-	-511	-0-	1319 2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1208	-0-	-683	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			33
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			33
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-			33
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		Y	-0-	29 1		4
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		Y	-0-			4
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	4 1		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960								
05	3100 N	2410	-0-	-690	-0-	26	2404	2	6	9	Y	5	2	1		4
06	2483 N	2457	-0-	-26	-0-		2451	2	6	9	Y	5	7	1		2
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2855	2	3	9	Y	3	5	1		-0-
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		2794	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		2822	2	6	9	Y	5	4	1		1
*10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2830	2	4	9	Y	4	4	1		1

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134								
05	248 N	231	-0-	-17	-0-		229	2	2	9	Y	2	1	1		1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		300	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			Y	-0-				-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			Y	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			Y	-0-				-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			Y	-0-				-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444								
05	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-		13812	2	136	9	Y	124	53	1		103
06	11340 X	9696	-0-	-1644	-0-		9531	2	165	9	Y	150	214	1		39
07	10912 X	6331	-0-	-4581	-0-		6192	2	139	9	Y	126	164	1		1
08	12090 X	7923	-0-	-4167	-0-		7780	2	143	9	Y	130	131	1		-0-
09	11700 X	10637	-0-	-1063	-0-		10497	2	140	9	Y	127	109	1		18
10	12090 X	9078	-0-	-3012	-0-		8933	2	145	9	Y	132	52	1		98

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716								
05	2108 X	1636	-0-	-472	-0-		1636	2			Y	-0-				-0-
06	1560 X	1305	-0-	-255	-0-		1305	2			Y	-0-				-0-
07	1581 X	379	-0-	-1202	-0-		379	2			Y	-0-				-0-
08	1643 X	1364	-0-	-279	-0-		1364	2			Y	-0-				-0-
09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-		1919	2			Y	-0-				-0-
10	1643 X	1269	-0-	-374	-0-		1269	2			Y	-0-				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528								
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			Y	-0-				2
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			Y	-0-				2
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			Y	-0-				2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			Y	-0-				2
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2			Y	-0-				2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-		336	2			Y	-0-	2	1		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3999 X	3723	-0-	-276	-0-	3676	2	47 9	Y	43	18 1	36
06	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3428	2	57 9	Y	52	74 1	14
07	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	3000	2	44 9	Y	40	51 1	3
08	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3400	2	45 9	Y	41	44 1	-0-
09	3630 X	3475	-0-	-155	-0-	3430	2	45 9	Y	41	35 1	6
10	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3530	2	45 9	Y	41	34 1	13

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410				
05	1395 N	768	-0-	-627	-0-	725	2	43 9	Y	39	17 1	28
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	760	2	54 9	Y	49	69 1	8
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	822	2	46 9	Y	42	50 1	-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	816	2	47 9	Y	43	43 1	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1034	2	46 9	Y	42	36 1	6
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	910	2	48 9	Y	44	24 1	26

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777				
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		Y	-0-		3
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		3
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		3
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		3
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		3
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-	3 1	-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814				
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-		2
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-		2
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		Y	-0-		2
08	2387 X	2307	-0-	-80	-0-	2307	2		Y	-0-		2
09	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2		Y	-0-		2
10	2883 X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2		Y	-0-	2 1	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164				
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		Y	-0-		4
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		Y	-0-		4
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-		4
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		4
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		4
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-	4 1	-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1309	2	44	9	Y	40	17	1			33
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1261	2	53	9	Y	48	69	1			12
07	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1297	2	46	9	Y	42	53	1			1
08	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1256	2	47	9	Y	43	44	1			-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1282	2	46	9	Y	42	36	1			6
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	Y	44	36	1			14

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	2			Y	-0-					2
*10	192 X	136	-0-	-56	-0-	136	2			Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					4
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					4
07	4216 X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			Y	-0-					4
08	3565 X	3513	-0-	-52	-0-	3513	2			Y	-0-					4
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					4
10	3565 X	3524	-0-	-41	-0-	3524	2			Y	-0-	4	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					4
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					4
07	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					4
08	6820 X	4488	-0-	-2332	-0-	4488	2			Y	-0-					4
09	6600 X	2864	-0-	-3736	-0-	2864	2			Y	-0-					4
10	6014 X	3316	-0-	-2698	-0-	3316	2			Y	-0-	4	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246258	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	11938	PERF.	9628 - 9860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3100 N	2478	-0-	-622	840	2448	2	30	9	Y	27	12 1	24
06		3000 N	2374	-0-	-626	214	2337	2	37	9	Y	34	48 1	10
07		2628 N	2414	-0-	-214	-0-	2382	2	32	9	Y	29	37 1	2
08		2604 X	2558	-0-	-46	-0-	2525	2	33	9	Y	30	32 1	-0-
09		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2373	2	33	9	Y	30	26 1	4
10		2480 X	2307	-0-	-173	-0-	2273	2	34	9	Y	31	25 1	10

GARCIA, I. Y.		WELL #:		39	RRCID ->	247170	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9960 - 20078		
05		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			Y	-0-		9
06		1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			Y	-0-		9
07		1612 N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			Y	-0-		9
08		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-	4 1	5
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-		5
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-	5 1	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		40	RRCID ->	248319	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9430 - 9558		
05		930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2			Y	-0-		10
06		750 N	115	-0-	-635	-0-	115	2			Y	-0-		10
07		837 N	95	-0-	-742	-0-	95	2			Y	-0-		10
08		651 N	148	-0-	-503	-0-	148	2			Y	-0-	9 1	1
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		1
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1 1	-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:		11	RRCID ->	248431	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9898 - 10216		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		10	RRCID ->	254266	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11680 - 11699		
05		1953 N	1541	-0-	-412	-0-	105	1	1436	2	Y	-0-		267
06		1890 N	1347	-0-	-543	-0-	27	1	1319	2	Y	1	185 1	83
							1	9						
07		1829 N	1574	-0-	-255	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-		83
08		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	42	1	1455	2	Y	-0-		83
09		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1298	2	44	9	Y	40		123
10		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	26	1	1548	2	Y	-0-		123

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	7585 - 7617		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568								
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					3
06	690 N	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
07	775 N	49	-0-	-726	-0-	49	2			Y	-0-					3
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654								
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					185
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					185
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					185
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					185
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					185
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					185

SLICK STATE B		WELL #: 10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928								
05	48829 X	15328	-0-	-33501	-0-	1845	1	13482	3	Y	1	2	1			89
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	308	1	2221	3	Y	1	1	1			89
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	5	1			89
*08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					89
09	5040 X	912	-0-	-4128	-0-	152	1	760	3	Y	-0-					89
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					89

SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724								
05	13640 X	10284	-0-	-3356	-0-	1238	1	9046	3	Y	-0-					359
06	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1768	1	12753	3	Y	-0-					359
07	13919 X	8736	-0-	-5183	-0-	1476	1	7260	3	Y	-0-					359
*08	11966 X	9687	-0-	-2279	-0-	1653	1	8034	3	Y	-0-					359
09	11580 X	10575	-0-	-1005	-0-	1759	1	8816	3	Y	-0-					359
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					359

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430 - 10724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:			52	RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 5808 - 7740
05		744 N	741	-0-	-3	-0-	86	1	655	3	Y	-0-	-0-	
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	3	Y	-0-	-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-	-0-	
08		744 N	717	-0-	-27	-0-	109	1	608	3	Y	-0-	-0-	
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	26	1	603	3	Y	-0-	-0-	
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-	-0-	

ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7970 - 9174		
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	62
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	62
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	62
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	41	3	N	7	2 8 67
							8	9					
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	67
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	16	3 8 80
							18	9					

DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 7952 - 9466		
05		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	517	1	6232	3	N	3	77
							3	9					
06		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	504	1	5871	3	N	80	12 8 145
							88	9					
07		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	493	1	5157	3	N	19	4 8 160
							21	9					
08		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	492	1	5949	3	N	58	18 8 200
							64	9					
09		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	437	1	5254	3	N	52	252
							57	9					
*10		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	318	1	4893	3	N	27	182 1 5 8 92
							30	9					

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-		37
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	-0-		37
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	Y	-0-		37
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-		37
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	484	3	Y	-0-		37
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		37

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8990 - 9041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1833	2	3	9	N	3		122
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1694	2	80	9	N	73		195
07	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2041	2	7	9	N	6		201
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-		201
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3		204
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2159	2	6	9	N	5		209

HILCORP ENERGY COMPANY		FLORES, M.		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638 - 8693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-		-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	N	-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	N	-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	N	-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	2	N	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400		
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	104	1	2320	2	N	-0-
06	2910 X	2179	-0-	-731	-0-	97	1	2082	2	N	-0-
07	3007 X	2137	-0-	-870	-0-	95	1	2042	2	N	-0-
08	2666 X	1856	-0-	-810	-0-	79	1	1777	2	N	-0-
09	2580 X	1433	-0-	-1147	-0-	60	1	1373	2	N	-0-
10	2418 X	1076	-0-	-1342	-0-	46	1	1030	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	N	-0-
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	15	133	1	2982	2	N	-0-
09	3000 N	3398	-0-	398	413	143	1	3255	2	N	-0-
*10	3100 N	2822	-0-	-278	135	121	1	2701	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642		
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	40	1	888	2	N	-0-
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	32	1	687	2	N	-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	N	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	-0-
10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	39	1	882	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	2	N	-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	2	N	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-	-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354				
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	2	N	-0-	-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-	-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	2	N	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	2	N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	2	N	-0-	-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512				
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-	-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	2	N	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330		
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	N	-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-
09	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	45	1	1019	2	N	-0-
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	47	1	1050	2	N	-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	2	N	-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	14	1	312	2	N	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	2	N	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-
07	558 N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	N	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	17	1	389	2	N	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	2	N	-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	N	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
05	2914 X	2910	-0-	-4	-0-	124	1	2786	2	N	-0-
06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	2	N	-0-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	126	1	2833	2	N	-0-
09	2850 X	2749	-0-	-101	-0-	116	1	2633	2	N	-0-
10	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	122	1	2732	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) BLACKBEARD OPERATING, LLC FLORES GAS UNIT		31545 790 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #:	1	RRCID ->	247903	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7650 - 7964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	367 1	840 2	N	-0-			90
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	382 1	1012 2	N	8			98
						9 9						
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	357 1	1006 2	N	19			117
						21 9						
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	355 1	933 2	N	3			120
						3 9						
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	386 1	1024 2	N	2			122
						2 9						
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	382 1	986 2	N	1			123
						1 9						

MERIT ENERGY COMPANY GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		561136		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
		WELL #:	1	223662	12/06/2006	11450	8082	8378						
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	59 1	691 2	N	43	4 1	4 8	60		
						47 9								
*06	840 N	750	-0-	-90	-0-	58 1	675 2	N	15	5 1	13 8	57		
						17 9								
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	70 1	898 2	N	13	11 8		59		
						14 9								
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	94 1	1055 2	N	11	11 8		59		
						12 9								
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	55 1	668 2	N	16	13 8		62		
						18 9								
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	78 1	870 2	N	11	9 1	9 8	55		
						12 9								

ZAMORA STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
		14	279141	10/26/2015	10530	8130	8234							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SMITH PRODUCTION INC. BTLT		789662		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
		WELL #:	H 2	275013	09/30/2014	11320	8208	8228						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BTLT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
		H 3	275281	09/03/2014	11490	8202	8288							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	3	Y	-0-			167
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	836	3	Y	-0-			167
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	125	1	614	3	Y	-0-			167
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-			167
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	71	1	354	3	Y	-0-			167
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508														
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	220	1	1607	3	Y	-0-			105
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	324	1	2336	3	Y	-0-			105
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	271	1	1334	3	Y	-0-			105
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	323	1	1570	3	Y	-0-			105
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	287	1	1440	3	Y	-0-			105
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
05	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	346	1	2528	3	Y	-0-			8
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	498	1	3589	3	Y	-0-			8
07	3286 X	2887	-0-	-399	-0-	488	1	2399	3	Y	-0-			8
*08	3503 X	2720	-0-	-783	-0-	464	1	2256	3	Y	-0-			8
09	3390 X	2230	-0-	-1160	-0-	371	1	1859	3	Y	-0-			8
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			8

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	956	3	Y	-0-			77
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	198	1	1430	3	Y	-0-			77
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	156	1	767	3	Y	-2			79
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	1019	3	Y	-0-			104
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	169	1	849	3	Y	-0-			104
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			104

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351														
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	762	3	Y	1			79
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	1006	3	Y	1			80
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	1			81
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	106	1	513	3	Y	5			84
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	530	3	Y	2			81
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510																	
05		753 X	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					62
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	462	1	3333	3	Y	-0-					62
07		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	394	1	1940	3	Y	-0-					62
*08		2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	243	1	1179	3	Y	-0-					62
09		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	240	1	1202	3	Y	-0-					62
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002																	
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	187	1	1365	3	Y	-0-					25
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2118	3	Y	-0-					25
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	256	1	1257	3	Y	-0-					25
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	277	1	1344	3	Y	-0-					25
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	319	1	1597	3	Y	-0-					25
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					25

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910																	
05		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					279
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					279
*08		T. A.	2055	-0-	2055	2055	351	1	1704	3	Y	-0-					279
09		T. A.	300	-0-	300	2355	50	1	250	3	Y	-0-					279
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2355					Y	NO RPT					279

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	1604 1	11722 2	N	37	88 1	69
						41 9					
06	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	2053 1	14805 2	N	69	88 1	50
						76 9					
07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	2188 1	10764 2	N	37	85 1	2
						41 9					
*08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	602 1	2925 2	N	4	6 1	70
						4 9					
09	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	1800 1	9024 2	N	5	6 1	71
						6 9					
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		71

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890			
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	140 1	1021 3	Y	-0-	59	
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	257 1	1855 3	Y	-0-	59	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	199 1	980 3	Y	-0-	59	
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	240 1	1165 3	Y	-0-	59	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1	145 3	Y	-0-	59	
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	59	

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-	27	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-	27	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-	27	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-	27	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-	27	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		Y	NO RPT	27	

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	185 1	1355 3	Y	46		117	
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	51 9	2100 3	Y	37		154	
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	291 1	1212 3	Y	12	51 1	115	
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	41 9	1255 3	Y	9	52 1	81	
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	246 1	1253 3	Y	42	52 1	114	
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	13 9		Y	NO RPT		114	
09						258 1						
						10 9						
						250 1						
						46 9						
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		407	
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796												
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	200 1	1463 3	Y	52		157	
06	3000 N	4205	-0-	1205	1205	57 9	3672 3	Y	22		179	
07	2653 N	1448	-0-	-1205	-0-	509 1	1201 3	Y	3		182	
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	24 9	2341 3	Y	12		177	
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	244 1	1479 3	Y	4		169	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	3 9		Y	NO RPT		169	
						482 1						
						13 9						
						295 1						
						4 9						
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224												
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	514 1	3753 3	Y	34		722	
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	37 9	4806 3	Y	4	25 1	701	
07	3844 X	3447	-0-	-397	-0-	666 1	2863 3	Y	2		703	
*08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4 9	3747 3	Y	13	82 1	637	
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	582 1	4170 3	Y	13	82 1	637	
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	771 1		Y	NO RPT		637	
						14 9						
						832 1						
						14 9						
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768												
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	332 1	2425 3	Y	-0-		13	
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	353 1	2544 3	Y	-0-		13	
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	416 1	2047 3	Y	-0-		13	
*08	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	419 1	2036 3	Y	-0-		13	
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	408 1	2047 3	Y	-0-		13	
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		13	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018											TOTAL DEPTH 11916	PERF. 8772 - 8822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	2045	1	14947	3	Y	8		82
						9	9						
06	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1124	1	8109	3	Y	3		85
						3	9						
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	857	1	4214	3	Y	2		87
						2	9						
*08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	870	1	4226	3	Y	9		89
						10	9						
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1045	1	5241	3	Y	3		83
						3	9						
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		83

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019											TOTAL DEPTH 10016	PERF. 8758 - 8824	
05	18879 X	8167	-0-	-10712	-0-	982	1	7173	3	Y	11		101
						12	9						
06	12900 X	10762	-0-	-2138	-0-	1310	1	9446	3	Y	5		106
						6	9						
07	13826 X	6533	-0-	-7293	-0-	1103	1	5424	3	Y	5		111
						6	9						
*08	9765 X	6267	-0-	-3498	-0-	1065	1	5176	3	Y	24		116
						26	9						
09	9450 X	6709	-0-	-2741	-0-	1114	1	5585	3	Y	9		101
						10	9						
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT		101

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017											TOTAL DEPTH 10516	PERF. 8754 - 8802	
05	4650 X	3684	-0-	-966	-0-	442	1	3230	3	Y	11		201
						12	9						
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	569	1	4105	3	Y	7	11 1	197
						8	9						
07	4402 X	3000	-0-	-1402	-0-	506	1	2490	3	Y	4		201
						4	9						
*08	4154 X	3022	-0-	-1132	-0-	516	1	2505	3	Y	1	7 1	196
						1	9						
09	3810 X	3395	-0-	-415	-0-	564	1	2825	3	Y	5	7 1	200
						6	9						
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT		200

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015											TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8547 - 8554	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	9		60
						10	9						
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	Y	4		64
						4	9						
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	120	1	592	3	Y	1		65
						1	9						
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	140	1	678	3	Y	5		68
						6	9						
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	2		65
						2	9						
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		65

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2294 X	1949	-0-	-345	-0-	234	1	1713	3	Y	2					23
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	344	1	2484	3	Y	1	2	1			22
07	2294 X	1729	-0-	-565	-0-	291	1	1432	3	Y	5					27
*08	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	317	1	1540	3	Y	3	22	1			9
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	337	1	1689	3	Y	15	22	1			21
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	17	9			Y	NO RPT					21

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-					3
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-					3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	324				Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-					87
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					87
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	Y	-0-					87
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					87

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	Y	-0-					10
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	130	1	939	3	Y	-0-					10
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	Y	1					11
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	574	3	Y	5					9
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	101	1	505	3	Y	2					6
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	2	9			Y	NO RPT					6

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	Y	3					93
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1458	3	Y	2	3	1			92
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	122	1	598	3	Y	2					94
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	3	Y	-0-					94
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	74	1	370	3	Y	-0-					94
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					94

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	157	1	1150	3	Y	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	281	1	1382	3	Y	-0-			6
*08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	230	1	1118	3	Y	-0-			6
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	220	1	1101	3	Y	-0-			6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088															
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	3	Y	-0-			7
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	111	1	801	3	Y	-0-			7
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	-0-			7
*08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	Y	3	4	1	6
							3	9							
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	107	1	537	3	Y	3	4	1	6
							3	9							
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	171	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171					171
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171					171
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					171

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					559
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					611
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					611
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					611

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264																	
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	770	1	5624	3	Y	7	8	1			30
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	573	1	4129	3	Y	8	8	1			30
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	644	1	3167	3	Y	12					42
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	657	1	3192	3	Y	2	2	1			60
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	692	1	3471	3	Y	2	2	1			60
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					60

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326																	
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	814	1	5945	3	Y	182	182	1			-0-
06	5490	X	4913	-0-	-577	-0-	582	1	4200	3	Y	119	119	1			-0-
07	5673	X	3286	-0-	-2387	-0-	550	1	2705	3	Y	28	28	1			-0-
*08	5797	X	3865	-0-	-1932	-0-	659	1	3204	3	Y	2					3
09	5610	X	4105	-0-	-1505	-0-	682	1	3421	3	Y	2					3
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					3

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857																	
05	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	406	1	2965	3	Y	41	42	1			-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-	45	9			Y	28	28	1			-0-
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	589	1	2897	3	Y	18	18	1			-0-
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	698	1	3391	3	Y	7					8
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	647	1	3243	3	Y	11					12
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612								
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	235	1	1719	3	N	28					223
						31	9									
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	348	1	2506	3	N	28	177	1			74
						31	9									
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	400	1	1966	3	N	25					99
						28	9									
*08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	343	1	1667	3	N	28					155
						31	9									
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	353	1	1770	3	N	23					150
						25	9									
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					150
SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920								
05	2759 N	2440	-0-	-319	-0-	289	1	2111	3	Y	36	34	1			19
						40	9									
06	3000 N	4347	-0-	1347	-0-	526	1	3792	3	Y	26	12	1			33
						29	9									
07	3100 N	3023	-0-	-77	-0-	509	1	2504	3	Y	9	10	1			32
						10	9									
*08	4032 X	2762	-0-	-1270	-0-	470	1	2284	3	Y	7					38
						8	9									
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	469	1	2351	3	Y	12					43
						13	9									
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					43
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235								
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	139	1	1019	3	Y	3	4	1			98
						3	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			98
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	160	1	787	3	Y	-0-					98
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	684	3	Y	1	2	1			97
						1	9									
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	745	3	Y	1	2	1			97
						1	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636								
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	264	1	1926	3	Y	46					70
						51	9									
06	3000 N	3232	-0-	232	-0-	389	1	2802	3	Y	37					107
						41	9									
07	2282 N	2050	-0-	-232	-0-	344	1	1693	3	Y	12	51	1			68
						13	9									
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	375	1	1823	3	Y	9	52	1			34
						10	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	52	1			67
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					67

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	8742 - 9119					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					197
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					197
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	N	5					202
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9					218
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					219
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					219

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	7688 - 8040					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	8607 - 8627					
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	103	1	755	3	Y	14					153
							15	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	179	1	1291	3	Y	11					164
							12	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	746	3	Y	4	15	1			153
							4	9									
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	151	1	734	3	Y	3	16	1			143
							3	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	624	3	Y	13	16	1			153
							14	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					153

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	8149 - 8356					
05	3658	X	2587	-0-	-1071	-0-	311	1	2276	3	Y	-0-					227
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					227
07	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	427	1	2101	3	Y	-0-					227
*08	3379	X	2684	-0-	-695	-0-	458	1	2226	3	Y	-0-					227
09	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	474	1	2376	3	Y	-0-					227
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	8330 - 8350					
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14818 X	7404	-0-	-7414	-0-	889 1	6500 3	Y	14			77
06	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1221 1	8802 3	Y	6			83
07	11067 X	5909	-0-	-5158	-0-	997 1	4904 3	Y	7			90
*08	9486 X	6035	-0-	-3451	-0-	1024 1	4975 3	Y	33			96
09	8730 X	6413	-0-	-2317	-0-	1064 1	5336 3	Y	12			75
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			75
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316												
05	4960 X	3337	-0-	-1623	-0-	402 1	2935 3	Y	-0-			81
06	4800 X	4713	-0-	-87	-0-	574 1	4139 3	Y	-0-			81
07	4960 X	3100	-0-	-1860	-0-	520 1	2558 3	Y	20	21 1		80
*08	4154 X	3171	-0-	-983	-0-	541 1	2628 3	Y	2			80
09	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	561 1	2810 3	Y	3			81
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			81
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940												
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45 1	329 3	Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260												
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			30
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60 1	432 3	Y	-0-			30
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	119 1	585 3	Y	-0-			30
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	117 1	569 3	Y	-0-			30
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	122 1	614 3	Y	-0-			30
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			30
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100												
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	187 1	1369 3	Y	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250										COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9464 - 9754
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	498	3	Y	24	44	13
						26	9						
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	544	3	Y	18	29	2
						20	9						
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	96	1	472	3	Y	39	40	1
						43	9						
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	485	3	Y	32		32
						35	9						
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	104	1	521	3	Y	49		49
						54	9						
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		49

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999										COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8964 - 9202
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	940	1	6870	3	Y	47	57	45
						52	9						
06	7410 X	1833	-0-	-5577	-0-	216	1	1555	3	Y	56	57	44
						62	9						
07	7657 X	5613	-0-	-2044	-0-	941	1	4627	3	Y	41		85
						45	9						
*08	7006 X	6290	-0-	-716	-0-	1069	1	5193	3	Y	25	39	119
						28	9						
09	6780 X	6234	-0-	-546	-0-	1032	1	5174	3	Y	25	39	119
						28	9						
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		119

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034										COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7655 - 7674
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036										COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9184 - 9494
05	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	532	1	3887	3	Y	48	59	10
						53	9						
06	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	776	1	5595	3	Y	58	58	10
						64	9						
07	5394 X	4186	-0-	-1208	-0-	703	1	3459	3	Y	22		32
						24	9						
*08	5115 X	4470	-0-	-645	-0-	751	1	3647	3	Y	65	98	34
						72	9						
09	4950 X	4658	-0-	-292	-0-	763	1	3826	3	Y	63	98	32
						69	9						
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		32

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	668	3	Y	150	54
						165	9					
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	64	58
						70	9					
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	105	1	517	3	Y	28	58
						31	9					
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	39	84
						43	9					
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	116	1	583	3	Y	67	112
						74	9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	112
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434												
05	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	277	1	2024	3	Y	158	571
						174	9					
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	20	475
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	24	499
*08	2604 X	2258	-0-	-346	-0-	385	1	1873	3	Y	-0-	499
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	499
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	499
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486												
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	1	31
						1	9					
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	3	Y	-0-	31
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	466	3	Y	21	52
						23	9					
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	428	3	Y	4	56
						4	9					
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	1	53
						1	9					
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	53
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475												
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	210	1	1532	3	Y	46	152
						51	9					
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	356	1	2566	3	Y	37	189
						41	9					
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	282	1	1387	3	Y	12	150
						13	9					
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	317	1	1540	3	Y	9	116
						10	9					
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	321	1	1611	3	Y	42	149
						46	9					
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT	149

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44 1 25 9	319 3	Y	23	40 1	4
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	52 1 24 9	377 3	Y	22	26 1	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	179 1	883 3	Y	-0-		-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	68 1	329 3	Y	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	81 1	408 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840			
05	3100 N	1489	-0-	-1611	4087	177 1 19 9	1293 3	Y	17	20 1	69
06	3000 N	1325	-0-	-1675	2412	159 1 22 9	1144 3	Y	20	20 1	69
07	3100 N	894	-0-	-2206	206	151 1 2 9	741 3	Y	2		71
*08	1034 X	828	-0-	-206	-0-	141 1	687 3	Y	-0-		74
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	167 1	836 3	Y	-0-		74
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		74

KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174			
05	2883 X	1498	-0-	-1385	-0-	1459 2	39 9	N	35	84 1	48
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3324 2	72 9	N	65	84 1	29
07	3317 X	1318	-0-	-1999	-0-	1256 2	62 9	N	56	85 1	-0-
*08	3410 X	2621	-0-	-789	-0-	2459 2	162 9	N	147	171 1	59
09	3300 X	2220	-0-	-1080	-0-	2046 2	174 9	N	158	171 1	70
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		70

SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134			
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	551 3	Y	1	1 1	12
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	851 3	Y	1	1 1	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	21 1	12
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	110 1 3 9	534 3	Y	3		5
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	113 1 6 9	567 3	Y	5		7
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 5558 - 6268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	Y	2			36
						2	9							
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	648	3	Y	1			37
						1	9							
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	3			40
						3	9							
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	Y	-0-			39
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	3	Y	-0-			38
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			38

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6918 - 7070				
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6918 - 7070				
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	62	3	N	35			94
						39	9							
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	22	1	31	3	N	7	1	8	100
						8	9							
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	49	3	N	9	2	8	107
						10	9							
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	39	1	32	3	N	-0-			107
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-			107
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	55	1	53	3	N	-0-			107

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7910 - 8030				
05	775 N	474	-0-	-301	-0-	456	3	18	9	Y	16			44
06	720 N	429	-0-	-291	-0-	1	1	408	3	Y	18	3	8	59
						20	9							
07	775 N	567	-0-	-208	-0-	21	1	374	3	Y	156	34	8	181
						172	9							
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	180	56	8	305
						198	9							
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	158	185	1	278
						174	9							
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	14	1	318	3	Y	154	186	1	218
						169	9							

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 10014				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7630 - 8146				
05	1116 N	352	-0-	-764	-0-	352	3			Y	-0-			30
06	1260 N	571	-0-	-689	-0-	1	1	570	3	Y	-0-			30
07	1147 N	798	-0-	-349	-0-	42	1	756	3	Y	-0-			30
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1524	3	Y	3			33
						3	9							
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-			33
10	806 N	295	-0-	-511	-0-	13	1	282	3	Y	-0-			33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 16		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8165 - 8315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 - 9740						
05	961 X	638	-0-	-323	-0-	579	1	59	9	Y	54					73
06	930 X	622	-0-	-308	-0-	567	1	55	9	Y	50	8	8			115
07	775 X	576	-0-	-199	-0-	533	1	43	9	Y	39	9	8			145
08	651 N	222	-0-	-429	-0-	185	1	37	9	Y	34	18	8			161
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	494	1	151	3	Y	25					186
						28	9									
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	266	1	162	3	Y	25	79	1	4	8	128
						28	9									

SAMANO		WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7500 - 7510						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8100 - 8440						
05	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	394	-0-	-2306	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2790 X	571	-0-	-2219	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
08	3534 X	714	-0-	-2820	-0-	466	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	3420 X	777	-0-	-2643	-0-	339	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	492	1	184	3	Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7883 - 8320						
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					1
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	195	3	Y	4	1	8			4
						4	9									
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	196	3	Y	5	1	8			8
						6	9									
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	7	1	181	3	Y	4	5	1			7
						4	9									
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	163	3	Y	5	5	1	1	8	6
						6	9									

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 6745 - 6780						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	15		1 1	6 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	22		1 1	6 3		Y	-0-			-0-
09	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC		019786												
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
WEBB, L. A.		WELL #:	18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 6433 - 6467				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SABINE TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 6364 - 6374				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1940 - 1944				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)			31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
FLOUR BLUFF, EAST D			WELL #: D 25		RRCID -> 196173		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.			WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786																	
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031																	
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
SULLIVAN		WELL #:		21	RRCID ->	243745	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9344 -	9404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		22	RRCID ->	244630	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9232 -	9466		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				18
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-				18
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-				18
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	29	1	90	2	N	-0-				18
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	19	1	59	2	N	-0-				18

SULLIVAN		WELL #:		23	RRCID ->	247056	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9208 -	9386		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				21
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				21
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	N	-0-				21
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	-0-				21
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	-0-				21
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				21

FLOWELLA (FRIO 8750)				31591 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
RUPP		WELL #:		6	RRCID ->	200903	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8810 -	8823		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)				31591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172132	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7646 -	7660		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
WRIGHT, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10361 -	10397		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				46
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-				46
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	N	-0-				46
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-				46
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				46

 FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 X	786	-0-	-919	-0-	82	1	676	2	N	25		230
06	1890 X	707	-0-	-1183	-0-	28	9	608	2	N	2	160 1	72
07	1953 X	294	-0-	-1659	-0-	2	9	251	2	N	-0-		72
08	1953 X	258	-0-	-1695	-0-	43	1	218	2	N	-0-		72
09	1470 X	469	-0-	-1001	-0-	40	1	396	2	N	-0-	12 1	60
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	73	1			N	-0-		60

 SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

05	14B2 EXT	110	-0-	110	319	25	1	85	2	N	-0-		33
06	490 X	171	-0-	-319	-0-	39	1	132	2	N	-0-		33
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-		33
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	17	1	56	2	N	-0-		33
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	28	1	88	2	N	-0-		33
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-		33

 RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1661	1	5690	2	N	65		137
06	7050 X	6728	-0-	-322	-0-	72	9	5169	2	N	41	138 1	40
07	7564 X	6801	-0-	-763	-0-	1514	1	5214	2	N	52	64 1	28
08	7564 X	6590	-0-	-974	-0-	45	9	5020	2	N	52	7 8	73
09	7320 X	6399	-0-	-921	-0-	57	9	4812	2	N	39	90 1	22
10	7409 X	6246	-0-	-1163	-0-	1544	1	4639	2	N	65		87

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	794	1	2722	2	N	143			262
06	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	157	9	748	1	N	109	358	1	13
07	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	120	9	761	1	N	147	76	1	84
08	3875 X	3258	-0-	-617	-0-	162	9	718	1	N	145	100	1	12 8 117
09	3750 X	3055	-0-	-695	-0-	160	9	715	1	N	100	87	1	130
10	3658 X	2882	-0-	-776	-0-	110	9	697	1	N	73	128	1	75
						80	9							

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1270	1	4353	2	N	38			100
06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	42	9	1221	1	N	38	65	1	73
07	5983 X	5561	-0-	-422	-0-	42	9	1254	1	N	29	79	1	23
08	5983 X	5617	-0-	-366	-0-	32	9	1287	1	N	55	3	8	75
09	5790 X	5304	-0-	-486	-0-	61	9	1273	1	N	56	63	1	68
*10	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	62	9	1408	1	N	45	60	1	53
						50	9							

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	604	1	2069	2	N	52			107
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	57	9	579	1	N	56	130	1	33
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	62	9	575	1	N	42	45	1	30
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	46	9	564	1	N	72	63	1	16 8 23
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	79	9	577	1	N	54			77
*10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	59	9	643	1	N	42	69	1	50
						46	9							

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) TEXKRON OPERATING, LLC GARCIA-RUPP GAS UNIT		//CONT.//	31591 400 850872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GARCIA-RUPP GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 149578	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 11103	PERF.10118	-	10354		
05	DLQ G-10	106	-0-	106	423	106 2	Y	-0-			12
06	DLQ G-10	73	-0-	73	496	73 3	Y	-0-			12
07	DLQ G-10	21	-0-	21	517	21 3	Y	-0-	12 1		-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	557	40 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	44	-0-	44	601	44 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	618	17 3	Y	-0-			-0-
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154	-	10276		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 154581	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10510	-	10560		
05	DLQ G-10	1322	-0-	1322	10304	1300 2	22 9	Y	20		80
06	DLQ G-10	1691	-0-	1691	11995	1672 3	19 9	Y	17		97
07	DLQ G-10	1346	-0-	1346	13341	1346 3		Y	-0-		97
08	DLQ G-10	2093	-0-	2093	15434	2080 3	13 9	Y	12		109
09	DLQ G-10	2172	-0-	2172	17606	2099 3	73 9	Y	66		175
10	DLQ G-10	2183	-0-	2183	19789	2152 3	31 9	Y	28		190
RUPP GAS UNIT 2			WELL #: 3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406	-	10564		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RUPP			WELL #: 5	RRCID -> 197680	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 11344	PERF.10418	-	10866		
05	14B2 EXT	1148	-0-	1148	20814	1117 2	31 9	Y	28		209
06	14B2 EXT	341	-0-	341	21155	330 3	11 9	Y	10		89
07	14B2 EXT	10	-0-	10	21165	10 3		Y	-0-		85
08	14B2 EXT	1	-0-	1	21166	1 3		Y	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-		85
GARCIA GAS UNIT 2			WELL #: 2T	RRCID -> 199694	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842	-	10858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	106 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GARCIA GAS UNIT 2			WELL #: 2C	RRCID -> 199695	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10234	-	10370		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC		850872								
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9164 - 9260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 9202 - 9218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		15		151882		09/16/1994		11100		9278 - 9424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLOWELLA, W. (VKSGB. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC		850872									
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 9863 - 11270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	554	-0-	554	4694	542 2	12 9	Y	11	129
06	DLQ	G-10	505	-0-	505	5199	481 3	24 9	Y	22	151
07	DLQ	G-10	331	-0-	331	5530	314 3	17 9	Y	15	166
08	DLQ	G-10	508	-0-	508	6038	431 3	77 9	Y	70	236
09	DLQ	G-10	507	-0-	507	6545	499 3	8 9	Y	7	243
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6545			Y	-0-	243

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		173034		03/13/1999		11500		10034 - 11380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	

OIL AND GAS DIVISION

FORTY-NINE
KILLAM OIL CO., LTD.
KILLAM "49"

32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTY NINE (MIRANDO)
NEWMAN OPERATING COMPANY
DCRC MF NCT-74

32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
607391
WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)
FREDDCO
TALLEY-KIBBE

32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
284921
WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.
GARCIA, CESAR

743197
WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)
BLUE WING ENERGY, INC.
WENDLAND, WILLIAM

32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
076791
WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCISCO (2100)
HILCORP ENERGY COMPANY
CUELLAR, MARIA

32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	------------	-----	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2020 - P/A 05/07/20

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
ALVAREZ, MCKIM		WELL #: 11		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014												

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		//CONT.//		33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192	- 4610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	- 5617						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990)				33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104	- 4202						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-

FROST (VICKSBURG 9400)				33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG)				33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742	- 5749						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG)				33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 6872	- 6881						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196

SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018				
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	N	1		127
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	150 4	2 9	N	2		129
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	150 4	3 9	N	3		132
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	150 4	2 9	N	2		134
*09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	120 4	3 9	N	3		137
*10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110 4	2 9	N	2		139

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC //CONT.// 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 182 872138		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
WELL #:		13L	RRCID ->	137250	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6354 - 6358			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 890 872138		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
WELL #:		79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7030 - 7040			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773 L (NW/4)		33519 125 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9508 - 9526			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT		33526 250 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF. 12006 - 12043			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4		33533 200 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9054 - 9064			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9832 - 9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		197955		COMPL. DATE		03/03/2006		TOTAL DEPTH		11450		PERF.10706 - 10844	
05	4061 X	3354	-0-	-707	-0-	54	1	2578	2	Y	656	672	1		56				
						722	9												
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	54	1	2594	2	Y	689	628	1		117				
						758	9												
07	3906 X	3142	-0-	-764	-0-	54	1	2380	2	Y	644	659	1		102				
						708	9												
08	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	54	1	2361	2	Y	650	633	1		119				
						715	9												
09	3420 X	2673	-0-	-747	-0-	54	1	1885	2	Y	667	558	1		228				
						734	9												
10	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	54	1	1999	2	Y	674	710	1		192				
						741	9												

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8356 - 8368
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9000 - 9020
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9368 - 9383
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	8 1	387 2	Y	22	22	1	2	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 9	389 2	Y	23	21	1	4	
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	8 1	357 2	Y	21	22	1	3	
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	23 9	354 2	Y	22	21	1	4	
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	8 1	283 2	Y	23	19	1	8	
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	25 9	300 2	Y	22	24	1	6	

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7 1	322 2	Y	66	67	1	6
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	73 9	324 2	Y	69	63	1	12
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	7 1	298 2	Y	64	66	1	10
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	70 9	295 2	Y	65	63	1	12
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	67	56	1	23
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	74 9	250 2	Y	67	71	1	19

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF. 11896 - 13050

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

05	3751 #	3014	-0-	-737	-0-	59 1	2835 2	Y	109	112	1	9
06	3050	3040	-0-	-10	-0-	120 9	2854 2	Y	115	105	1	19
07	3131	2796	-0-	-335	-0-	59 1	2618 2	Y	108	110	1	17
08	3100 #	2775	-0-	-325	-0-	119 9	2597 2	Y	108	105	1	20
09	3030	2254	-0-	-776	-0-	59 1	2073 2	Y	111	93	1	38
10	3131	2381	-0-	-750	-0-	122 9	2199 2	Y	112	118	1	32

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33954 740 789662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
STRATA OPERATING, INC. GUZMAN		825445		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		953784		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GARCIA (VILLARREAL) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		33954 800 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GARCIA (VILLARREAL A) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T		33954 803 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			174
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	145 1		29
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			29
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SEMME A		WELL #: 2		RRCID -> 243660		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

METANO ENERGY III, LP		562176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SEMME S		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866 X	7028	-0-	-1838	-0-	158 1	6705 3	N	150	187 1		125
06	7830 X	6533	-0-	-1297	-0-	165 9	6244 3	N	124			249
07	7440 X	6550	-0-	-890	-0-	153 1	6261 3	N	119	184 1		184
08	7409 X	6376	-0-	-1033	-0-	136 9	6084 3	N	122	184 1		122
09	6960 X	5656	-0-	-1304	-0-	158 1	5401 3	N	93			215
10	7037 X	5872	-0-	-1165	-0-	131 9	5606 3	N	98	184 1		129
						102 9						
						158 1						
						108 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
METANO ENERGY III, LP		//CONT.// 562176												
SHEERIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286019		COMPL. DATE 09/19/2018				TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7533 X	4722	-0-	-2811	-0-	19	1	4703	3	N	-0-		240	
06	6960 X	4909	-0-	-2051	-0-	18	1	4285	3	N	551	371 1	420	
						606	9							
07	7068 X	5217	-0-	-1851	-0-	19	1	5014	3	N	167	370 1	217	
						184	9							
08	6975 X	4327	-0-	-2648	-0-	19	1	3938	3	N	336	187 1	366	
						370	9							
09	5250 X	4982	-0-	-268	-0-	18	1	4712	3	N	229	184 1	411	
						252	9							
10	5208 X	4578	-0-	-630	-0-	19	1	4322	3	N	215	370 1	256	
						237	9							

VILLA		WELL #: 1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206				
05	54186 X	54186	-0-	-0-	-0-	251	1	53891	3	N	40		189	
						44	9							
06	50638 X	50638	-0-	-0-	-0-	243	1	50314	3	N	74	186 1	77	
						81	9							
07	50371 X	50371	-0-	-0-	-0-	251	1	50106	3	N	13		90	
						14	9							
08	49010 X	49010	-0-	-0-	-0-	251	1	48680	3	N	72		162	
						79	9							
09	45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	243	1	45648	3	N	13		175	
						14	9							
*10	45900 X	45900	-0-	-0-	-0-	45827	3	73	9	N	66	184 1	57	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536		
BARRERA GAS UNIT														
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	64	1	489	3	N	-0-		52	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	-0-		52	
07	589 N	338	-0-	-251	-0-	32	1	306	3	N	-0-		52	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-		52	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	122	1	761	3	N	-0-		52	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	62	1	264	3	N	-0-		52	

STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482				
05	9455 X	9250	-0-	-205	-0-	373	1	8702	3	N	159		359	
						175	9							
06	9030 X	8835	-0-	-195	-0-	399	1	8241	3	N	177	181 1	355	
						195	9							
07	9300 X	8828	-0-	-472	-0-	485	1	8204	3	N	126	188 1	293	
						139	9							
08	9300 X	9104	-0-	-196	-0-	506	1	8425	3	N	157		450	
						173	9							
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	567	1	8457	3	N	168	182 1	436	
						185	9							
*10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	585	1	9540	3	N	217	373 1	280	
						239	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9175 - 9598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	989	-0-	-220	-0-	475	1	504	3	N	9			62
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	437	1	485	3	N	11			73
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	445	1	831	3	N	6			79
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	470	1	555	3	N	1			80
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	461	1	453	3	N	9			89
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	468	1	589	3	N	6			95

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8618 - 8652				
05	2387 X	2198	-0-	-189	-0-	89	1	2076	3	N	30			211
06	2190 X	2012	-0-	-178	-0-	91	1	1891	3	N	27			238
07	2263 X	2116	-0-	-147	-0-	116	1	1967	3	N	30			268
08	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	112	1	1865	3	N	20	183	1	105
09	2190 X	1917	-0-	-273	-0-	119	1	1769	3	N	26			131
*10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	3	N	8			139

SEMMES		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7942 - 7977				
05	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	102	1	1907	3	N	55			196
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1903	3	N	47			243
07	2077 N	1079	-0-	-998	-0-	57	1	960	3	N	56	183	1	116
08	2077 N	1601	-0-	-476	-0-	89	1	1501	3	N	10			126
09	2070 N	1226	-0-	-844	-0-	63	1	1113	3	N	45			171
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	3	N	52			223

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8225 - 8544				
05	3193 X	3024	-0-	-169	-0-	146	1	2738	3	N	127			264
06	3240 X	2789	-0-	-451	-0-	143	1	2511	3	N	123	189	1	198
07	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	165	1	2805	3	N	108	182	1	124
08	3348 X	2583	-0-	-765	-0-	139	1	2346	3	N	89			213
09	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	152	1	2688	3	N	300	366	1	147
10	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	123	1	2283	3	N	183	183	1	147

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	42 1	779 3	N	7		196
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	8 9	43 1	N	10		206
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	11 9	46 1	N	12		218
08	837 N	645	-0-	-192	-0-	13 9	36 1	N	11		229
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	12 9	39 1	N	9		238
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	23 9	44 1	N	21	188 1	71

SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218		
05	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	101 1	1886 3	N	8		164
06	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	9 9	102 1	N	14		178
07	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	15 9	111 1	N	28		206
08	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	31 9	93 1	N	29		235
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	32 9	99 1	N	36		271
10	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	40 9	92 1	N	30		301
						33 9					

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776		
05	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	336 1	7836 3	N	127		189
06	7980 X	7285	-0-	-695	-0-	140 9	330 1	N	130	183 1	136
07	8432 X	7782	-0-	-650	-0-	143 9	427 1	N	125	189 1	72
08	8432 X	6722	-0-	-1710	-0-	138 9	374 1	N	109		181
09	8160 X	7556	-0-	-604	-0-	120 9	467 1	N	109	189 1	101
10	8308 X	7552	-0-	-756	-0-	120 9	429 1	N	115		216
						127 9					

STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534		
05	10695 X	10127	-0-	-568	-0-	405 1	9448 3	N	249		666
06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	274 9	471 1	N	250	563 1	353
07	10168 X	9794	-0-	-374	-0-	275 9	533 1	N	221	377 1	197
08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	243 9	577 1	N	205	182 1	220
09	10470 X	8315	-0-	-2155	-0-	226 9	510 1	N	182	184 1	218
10	10819 X	9704	-0-	-1115	-0-	200 9	549 1	N	187	183 1	222
						206 9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244186	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6534 - 6614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05	651 N	318	-0-	-333	-0-	102	1	206	3	N	9	156
						10	9					
06	630 N	386	-0-	-244	-0-	140	1	224	3	N	20	176
						22	9					
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	98	1	180	3	N	23	199
						25	9					
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	123	1	165	3	N	15	214
						17	9					
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	76	1	195	3	N	12	226
						13	9					
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	108	1	194	3	N	23	249
						25	9					

STARR PRODUCE CO. GU				WELL #:	3	RRCID ->	248177	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8708 - 8724
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	N	16	368
						18	9					
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	19	203
						21	9					
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	3	N	-0-	24
						46	1	770	3	N	-0-	24
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	N	-0-	24
09	870 N	615	-0-	-255	-0-	39	1	576	3	N	-0-	24
10	868 N	568	-0-	-300	-0-	33	1	532	3	N	3	27
						3	9					

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	3	RRCID ->	248511	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8658 - 8674
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	25	1	465	3	N	-0-	60
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-	60
07	496 N	165	-0-	-331	-0-	9	1	156	3	N	-0-	60
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	17	1	281	3	N	143	203
						157	9					
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	203
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	-0-	203

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	2	RRCID ->	249420	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8176 - 8192
05	3472 X	3313	-0-	-159	-0-	166	1	3108	3	N	35	247
						39	9					
06	3180 X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2797	3	N	28	99
						31	9					
07	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	166	1	2817	3	N	38	137
						42	9					
08	3379 X	2344	-0-	-1035	-0-	129	1	2176	3	N	35	172
						39	9					
09	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	149	1	2630	3	N	39	211
						43	9					
10	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	158	1	2933	3	N	30	241
						33	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206							
05	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	129	1	2416	3	N	-0-				119
06	2520 X	2510	-0-	-10	-0-	133	1	2343	3	N	31				150
07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	3	N	49				199
08	2635 X	1949	-0-	-686	-0-	109	1	1840	3	N	-0-				199
09	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	118	1	2080	3	N	12				211
10	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	116	1	2159	3	N	109	183	1		137

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254							
05	5177 X	5073	-0-	-104	-0-	255	1	4773	3	N	41				300
06	5070 X	4837	-0-	-233	-0-	258	1	4549	3	N	27	183	1		144
07	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	276	1	4691	3	N	39				183
08	5270 X	3948	-0-	-1322	-0-	220	1	3697	3	N	28				211
09	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	404	1	7120	3	N	70				281
*10	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	3	N	60	182	1		159

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768							
05	4526 X	3568	-0-	-958	-0-	145	1	3370	3	N	48				244
06	4170 X	2446	-0-	-1724	-0-	112	1	2308	3	N	24				268
07	4309 X	1669	-0-	-2640	-0-	93	1	1573	3	N	3				271
08	3689 X	5	-0-	-3684	-0-	5	3			N	-0-				271
09	3570 X	364	-0-	-3206	-0-	23	1	341	3	N	-0-				271
10	3565 X	521	-0-	-3044	-0-	30	1	491	3	N	-0-				271

STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208							
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	N	10				99
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	3	N	10				109
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	3	N	20				129
08	1147 N	876	-0-	-271	-0-	48	1	814	3	N	13				142
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	53	1	929	3	N	20				162
10	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	57	1	1055	3	N	35				197

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	3863	-0-	-322	-0-	156 1	3626 3	N	74			316
06	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	81 9	3520 3	N	42	179 1		179
07	3937 X	3914	-0-	-23	-0-	46 9	3642 3	N	52	184 1		47
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	215 1	3701 3	N	57			104
09	3750 X	2743	-0-	-1007	-0-	57 9	2522 3	N	47			151
10	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	222 1	3123 3	N	81			232
						63 9						
						169 1						
						52 9						
						192 1						
						89 9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660			
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	39 1	734 3	N	-0-			189
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40 1	708 3	N	-0-			189
07	868 N	793	-0-	-75	-0-	44 1	749 3	N	-0-			189
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	37 1	620 3	N	-0-			189
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1	732 3	N	-0-			189
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	41 1	760 3	N	-0-			189

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388			
05	6479 X	4948	-0-	-1531	-0-	571 1	4349 3	N	25			216
06	6270 X	4693	-0-	-1577	-0-	28 9	4207 3	N	18			234
07	6045 X	5215	-0-	-830	-0-	466 1	4720 3	N	-0-			234
08	5921 X	5259	-0-	-662	-0-	20 9	4680 3	N	2			236
09	5730 X	5342	-0-	-388	-0-	495 1	4604 3	N	-0-			236
10	5208 X	4392	-0-	-816	-0-	577 1	3542 3	N	13			249
						2 9						
						738 1						
						836 1						
						14 9						

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8168 - 8182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5766 X	5207	-0-	-559	-0-	262 1	4893 3	N	47			281
							52 9						
06		4650 X	4534	-0-	-116	-0-	241 1	4247 3	N	42	186 1		137
							46 9						
07		4805 X	4581	-0-	-224	-0-	254 1	4303 3	N	22			159
							24 9						
08		5208 X	3646	-0-	-1562	-0-	204 1	3425 3	N	15			174
							17 9						
09		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	313 1	5514 3	N	12			186
							13 9						
10		5208 X	5066	-0-	-142	-0-	256 1	4762 3	N	44	183 1		47
							48 9						

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 7948 - 7956			
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	158 1	2947 3	N	35			189
							39 9						
06		2670 X	2235	-0-	-435	-0-	119 1	2086 3	N	27			216
							30 9						
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	172 1	2911 3	N	36	187 1		65
							40 9						
08		3131 X	2295	-0-	-836	-0-	129 1	2166 3	N	-0-			65
09		3030 X	2628	-0-	-402	-0-	138 1	2436 3	N	49			114
							54 9						
10		3131 X	2659	-0-	-472	-0-	134 1	2486 3	N	35			149
							39 9						

SEMMES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 6376 - 7984			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 7940 - 7950			
05		29760 X	26414	-0-	-3346	-0-	1326 1	24799 3	N	263			467
							289 9						
06		27540 X	24731	-0-	-2809	-0-	1316 1	23166 3	N	226	183 1		510
							249 9						
07		28055 X	26399	-0-	-1656	-0-	1455 1	24692 3	N	229	374 1		365
							252 9						
08		27187 X	18070	-0-	-9117	-0-	1004 1	16882 3	N	167	184 1		348
							184 9						
09		31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	1670 1	29457 3	N	280	372 1		256
							308 9						
*10		30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	1557 1	28919 3	N	252	183 1		325
							277 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	301 1	2292 3	N	18		209
06	3030 X	2617	-0-	-413	-0-	258 1	2326 3	N	30		239
07	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	234 1	2234 3	N	29		268
08	2821 X	2150	-0-	-671	-0-	235 1	1903 3	N	11	182 1	97
09	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	342 1	2133 3	N	32		129
10	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	463 1	1961 3	N	30		159

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948		
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	177 1	3302 3	N	7		132
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	182 1	3196 3	N	-0-		132
07	3565 X	3290	-0-	-275	-0-	182 1	3084 3	N	22		154
08	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	155 1	2612 3	N	15		169
09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-	150 1	2640 3	N	13		182
10	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	156 1	2894 3	N	22		204

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668		
05	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	67 1	1559 3	N	42		268
06	1890 N	1184	-0-	-706	-0-	53 1	1095 3	N	33		301
07	1736 N	998	-0-	-738	-0-	54 1	911 3	N	30	179 1	152
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	96 1	1603 3	N	40		192
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	95 1	1421 3	N	32	182 1	42
*10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	119 1	1934 3	N	35		77

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 1		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	50	152
						55	9					
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	44	196
						48	9					
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	44	1	745	3	N	52	248
						57	9					
08	837 N	415	-0-	-422	-0-	21	1	358	3	N	33	187 1 94
						36	9					
09	810 N	471	-0-	-339	-0-	23	1	398	3	N	45	139
						50	9					
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	36	1	664	3	N	35	174
						39	9					

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412				
05	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	95	1	1768	3	N	-0-	166
06	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	96	1	1691	3	N	-0-	166
07	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	98	1	1659	3	N	62	228
						68	9					
08	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	90	1	1520	3	N	68	296
						75	9					
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1708	3	N	59	355
						65	9					
10	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	80	1	1478	3	N	84	303 1 136
						92	9					

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 5		RRCID -> 266193		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530				
05	8277 X	7354	-0-	-923	-0-	361	1	6745	3	N	225	449
						248	9					
06	8010 X	6942	-0-	-1068	-0-	360	1	6337	3	N	223	182 1 490
						245	9					
07	7626 X	5349	-0-	-2277	-0-	290	1	4919	3	N	127	190 1 427
						140	9					
08	7626 X	5318	-0-	-2308	-0-	291	1	4896	3	N	119	184 1 362
						131	9					
09	7380 X	6719	-0-	-661	-0-	350	1	6178	3	N	174	536
						191	9					
10	7347 X	7104	-0-	-243	-0-	353	1	6558	3	N	175	371 1 340
						193	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 -	8424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1916 N	1916	-0-	-0-	94	1	1764	3	N	53			144
						58	9							
06		1781 N	1781	-0-	-0-	94	1	1648	3	N	35			179
						39	9							
07		1922 N	1650	-0-	-272	87	1	1484	3	N	72			251
						79	9							
08		1922 N	1363	-0-	-559	74	1	1239	3	N	45			296
						50	9							
09		1770 N	1564	-0-	-206	81	1	1433	3	N	45			341
						50	9							
*10		1662 N	1662	-0-	-0-	83	1	1533	3	N	42	184	1	199
						46	9							

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 -	8442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		6479 X	5600	-0-	-879	279	1	5223	3	N	89			271
						98	9							
06		6000 X	5559	-0-	-441	295	1	5191	3	N	66	188	1	149
						73	9							
07		6231 X	4011	-0-	-2220	219	1	3722	3	N	64			213
						70	9							
08		6231 X	3652	-0-	-2579	201	1	3384	3	N	61			274
						67	9							
09		6030 X	4880	-0-	-1150	258	1	4544	3	N	71			345
						78	9							
10		5735 X	4385	-0-	-1350	222	1	4131	3	N	29	183	1	191
						32	9							

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID -> 269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 -	8314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1147 N	1047	-0-	-100	52	1	964	3	N	28			157
						31	9							
06		1030 N	1030	-0-	-0-	54	1	943	3	N	30			187
						33	9							
07		1147 N	810	-0-	-337	44	1	743	3	N	21			208
						23	9							
08		1054 N	636	-0-	-418	35	1	581	3	N	18			226
						20	9							
09		1020 N	754	-0-	-266	39	1	691	3	N	22			248
						24	9							
10		806 N	755	-0-	-51	37	1	696	3	N	20			268
						22	9							

GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996			N	-0-			-0-

GARNER, J. N. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		408 N	408	-0-	-0-	B	115	1	293	3	N	-0-	9	7
06		622 N	622	-0-	-0-	B	198	1	424	3	N	-0-		-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	B	181	1	445	3	N	-0-		-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	B	118	1	502	3	N	-0-		-0-
*09		579 N	579	-0-	-0-	B	111	1	468	3	N	-0-		-0-
*10		562 N	562	-0-	-0-	B	96	1	466	3	N	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA L.		34112 350 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-	-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	3	1	591	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	3	1	586	2	Y	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	26	1	646	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	50	1	397	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	7	1	541	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #:		11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532		
05	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	1
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	1	1	145	2	Y	-0-	1
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	1	1	134	2	Y	-0-	1
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	1
09	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	11	1	83	2	Y	-0-	1
*10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	2	1	174	2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #:		12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527		
05	5998 X	5998	-0-	-0- B	-0-	410	1	5588	2	Y	-0-	10
06	5460 X	5200	-0-	-260 B	-0-	26	1	5174	2	Y	-0-	10
07	5642 X	3139	-0-	-2503 B	-0-	16	1	3123	2	Y	-0-	10
08	5983 X	2710	-0-	-3273 B	-0-	106	1	2604	2	Y	-0-	10
09	5790 X	4033	-0-	-1757 B	-0-	455	1	3578	2	Y	-0-	10
10	5983 X	3482	-0-	-2501 B	-0-	45	1	3437	2	Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #:		13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374		
05	2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	173	1	2360	2	Y	-0-	16
06	2760 X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	63	79
07	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-	79
08	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	23	7
09	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7

GARZA, L.		WELL #:		15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951		
05	1147 X	1045	-0-	-102 B	-0-	71	1	974	2	Y	-0-	8
06	1110 X	795	-0-	-315 B	-0-	4	1	791	2	Y	-0-	8
07	1085 X	1055	-0-	-30 B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-	8
08	1076 X	1076	-0-	-0- B	-0-	42	1	1034	2	Y	-0-	8
09	1020 X	746	-0-	-274 B	-0-	84	1	662	2	Y	-0-	8
*10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #:		16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	51	1	696	2	Y	-0-	8
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	4	1	713	2	Y	-0-	8
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	3	1	684	2	Y	-0-	8
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	29	1	718	2	Y	-0-	8
09	660 N	535	-0-	-125 B	-0-	60	1	475	2	Y	-0-	8
10	682 N	504	-0-	-178 B	-0-	6	1	498	2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #:		18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
05	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	40	1	547	2	Y	-0-	1
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	3	1	549	2	Y	-0-	1
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	3	1	547	2	Y	-0-	1
08	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	22	1	538	2	Y	-0-	1
09	540 N	375	-0-	-165 B	-0-	42	1	333	2	Y	-0-	1
10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	6	1	463	2	Y	-0-	1

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// 34112 350 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	16	1	220	2	Y	-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	1	1	140	2	Y	-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	1	1	244	2	Y	-0-
08	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	6	1	148	2	Y	-0-
09	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	14	1	111	2	Y	-0-
*10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	3	1	252	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	36	1	485	2	Y	-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	435	2	Y	-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	2	1	444	2	Y	-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	18	1	431	2	Y	-0-
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	34	1	265	2	Y	-0-
10	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	4	1	296	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
05	403 N	443	-0-	40 B	-6831	30	1	413	2	Y	-0-
06	330 N	414	-0-	84 B	-6747	2	1	412	2	Y	-0-
07	434 N	453	-0-	19 B	-6728	2	1	451	2	Y	-0-
08	434 N	460	-0-	26 B	-6702	18	1	442	2	Y	-0-
09	420 N	319	-0-	-101 B	-6702	36	1	283	2	Y	-0-
10	465 N	410	-0-	-55 B	-6702	5	1	405	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	1	1	289	2	Y	-0-
07	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	1	1	247	2	Y	-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	12	1	283	2	Y	-0-
09	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	22	1	175	2	Y	-0-
*10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	5	1	357	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	12	1	170	2	Y	-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	1	1	170	2	Y	-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	1	1	173	2	Y	-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	7	1	168	2	Y	-0-
09	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	14	1	107	2	Y	-0-
*10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	3	1	211	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
05	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	174	1	2365	2	Y	-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	13	1	2547	2	Y	-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	13	1	2563	2	Y	-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	114	1	2803	2	Y	-0-
09	2400 N	1847	-0-	-553 B	-0-	208	1	1639	2	Y	-0-
*10	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	36	1	2814	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
05	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	38	1	515	2	Y	-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	3	1	531	2	Y	-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	3	1	548	2	Y	-0-
08	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	21	1	523	2	Y	-0-
09	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	41	1	320	2	Y	-0-
10	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	6	1	437	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10485 - 10518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10660 - 11284				
05	1550 N	1468	-0-	-82 B	-0-	100	1	1368	2	Y	-0-			4
06	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-			4
07	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	7	1	1429	2	Y	-0-			4
08	1457 N	1386	-0-	-71 B	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-			4
09	1410 N	937	-0-	-473 B	-0-	106	1	831	2	Y	-0-			4
*10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	23	1	1804	2	Y	-0-			4

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10680 - 10946				
05	558 N	533	-0-	-25 B	-33631	36	1	497	2	Y	-0-			1
06	480 N	398	-0-	-82 B	-33631	2	1	396	2	Y	-0-			1
07	527 N	520	-0-	-7 B	-33631	3	1	517	2	Y	-0-			1
08	527 N	511	-0-	-16 B	-33631	20	1	491	2	Y	-0-			1
09	390 N	345	-0-	-45 B	-33631	39	1	306	2	Y	-0-			1
10	527 N	421	-0-	-106 B	-33631	5	1	416	2	Y	-0-			1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10687 - 11288				
05	3131 X	2737	-0-	-394 B	-0-	187	1	2550	2	Y	-0-			2
06	3030 X	2505	-0-	-525 B	-0-	13	1	2492	2	Y	-0-			2
07	3131 X	2524	-0-	-607 B	-0-	13	1	2511	2	Y	-0-			2
08	2821 X	2441	-0-	-380 B	-0-	95	1	2346	2	Y	-0-			2
09	2730 X	1617	-0-	-1113 B	-0-	182	1	1435	2	Y	-0-			2
*10	2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	35	1	2741	2	Y	-0-			2

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10655 - 10694				
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-			2
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-			2
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	5	1	1085	2	Y	-0-			2
08	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	42	1	1042	2	Y	-0-			2
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	82	1	642	2	Y	-0-			2
10	1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	9	1	662	2	Y	-0-			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONTRAST ENERGY, LLC		173799												
JOHN GARNER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9438		PERF. 9331 - 14307				
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1053	1	1854	2	Y	101	179	1	29
06	2250 N	1906	-0-	-344	-0-	328	1	1503	2	Y	68	81	1	16
07	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	362	1	1636	2	Y	108	83	1	41
08	2418 N	1870	-0-	-548	-0-	281	1	1451	2	Y	125	84	1	82
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	168	1	1349	2	Y	156	75	1	163
10	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	209	1	1589	2	Y	114	83	1	194

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		1138 1	2004 2	Y	108	193 1		123
06		2580 X	2326	-0-	-254	-0-		119 9	1836 2	Y	82	100 1	85 7	20
07		3193 X	2493	-0-	-700	-0-		400 1	1927 2	Y	127	97 1		50
08		3193 X	2141	-0-	-1052	-0-		90 9	1661 2	Y	144	97 1		97
09		3090 X	2320	-0-	-770	-0-		140 9	1853 2	Y	215	102 1		210
10	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	2185		322 1	1805 2	Y	130	94 1		246
								158 9						
								230 1						
								237 9						
								143 9						

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012														
05		10881 X	8896	-0-	-1985	-0-		1643 1	6714 2	Y	476	475 0	4 1	11
06		10530 X	8926	-0-	-1604	-0-		15 4	6465 2	Y	443	439 0		15
07		10881 X	9452	-0-	-1429	-0-		1958 1	6853 2	Y	464	464 0		15
08		9486 X	7442	-0-	-2044	-0-		16 4	5588 2	Y	317	319 0		13
09		8940 X	8248	-0-	-692	-0-		2068 1	6241 2	Y	324	324 0	1 1	12
*10		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-		21 4	6405 2	Y	401	397 0		16
								1494 1	441 9					
								11 4						
								1638 1						
								13 4						
								1607 1						
								10 4						

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 606A		RRCID -> 258922		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8905 - 13420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 707A		RRCID -> 258923		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 9057 - 13110						
05	6200 X	4886	-0-	-1314	-0-	108	1	4217	2	Y	499	499	0	2	1	12
						12	4	549	9							
06	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	107	1	4173	2	Y	532	526	0			18
						13	4	585	9							
07	5673 X	5651	-0-	-22	-0-	140	1	4946	2	Y	497	499	0			16
						18	4	547	9							
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	144	1	5135	2	Y	461	458	0			19
						10	4	507	9							
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	118	1	4630	2	Y	480	480	0	1	1	18
						12	4	528	9							
*10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	118	1	3869	2	Y	498	496	0			20
						7	4	548	9							

GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8981 - 13444						
05	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	186	1	2771	2	Y	163	165	0	1	1	11
						6	4	179	9							
06	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	172	1	2410	2	Y	113	116	0			8
						6	4	124	9							
07	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	139	1	2496	2	Y	112	110	0			10
						18	4	123	9							
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	182	1	3337	2	Y	132	131	0			11
						10	4	145	9							
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	192	1	3290	2	Y	102	105	0			8
						8	4	112	9							
*10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	195	1	3254	2	Y	90	90	0			8
						5	4	99	9							

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372						
05	5301 X	4443	-0-	-858	-0-	402	1	3896	2	N	126	130	0	2	1	7
						6	4	139	9							
06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	476	1	4629	2	N	67	69	0			5
						33	4	74	9							
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	392	1	4157	2	N	55	56	0			4
						3	4	61	9							
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	405	1	4100	2	N	58	62	0			-0-
						2	4	64	9							
09	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	167	1	3811	2	Y	79	73	0	1	1	5
						10	4	87	9							
*10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	11	15	0			1
						1	4	12	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1716	2	N	63	63	0	1	1	4
						17	4	69	9							
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1777	2	N	44	42	0			6
						26	4	48	9							
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	N	45	43	0			8
						28	4	50	9							
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1854	2	N	18	23	0			3
						21	4	20	9							
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	108	1	2460	2	Y	33	34	0			2
						6	4	36	9							
*10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	2	Y	57	56	0			3
						5	4	63	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

05	T. A.	4811	-0-	4811	9626	287	1	4253	2	Y	239	243	0	2	1	16
						8	4	263	9							
06	T. A.	2740	-0-	2740	12366	168	1	2350	2	Y	195	197	0			14
						7	4	215	9							
07	T. A.	3442	-0-	3442	15808	160	1	2875	2	Y	340	323	0			31
						33	4	374	9							
08	19683 X	3875	-0-	-15808	-0-	178	1	3263	2	Y	382	382	0			31
						14	4	420	9							
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	Y	293	300	0			24
						10	4	322	9							
10	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	233	1	3894	2	Y	337	330	0			31
						8	4	371	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	455	1	4414	2	N	109	107	0	2	1	6
						7	4	120	9							
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	450	1	4372	2	N	123	120	0			9
						31	4	135	9							
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	424	1	4498	2	N	137	135	0			11
						3	4	151	9							
08	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	519	1	5254	2	N	137	148	0			-0-
						3	4	151	9							
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	215	1	4910	2	Y	122	114	0	1	1	7
						13	4	134	9							
10	5146 X	1746	-0-	-3400	-0-	73	1	1595	2	Y	69	72	0			4
						2	4	76	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13578 X	4545	-0-	-9033	-0-	865	1	3535	2	Y	126	126	0	2	1	3
						6	4	139	9							
06	13140 X	1654	-0-	-11486	-0-	378	1	1249	2	Y	23	25	0			1
						2	4	25	9							
07	13578 X	4241	-0-	-9337	-0-	948	1	3142	2	Y	130	127	0			4
						8	4	143	9							
08	7812 X	6030	-0-	-1782	-0-	1238	1	4632	2	Y	138	137	0			5
						8	4	152	9							
09	7110 X	2050	-0-	-5060	-0-	393	1	1496	2	Y	144	144	0			5
						3	4	158	9							
*10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	417	1	1661	2	Y	100	101	0			4
						2	4	110	9							
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																
05	6603 X	3983	-0-	-2620	-0-	97	1	3776	2	Y	95	102	0	2	1	2
						5	4	105	9							
06	6390 X	4742	-0-	-1648	-0-	115	1	4455	2	Y	149	146	0			5
						8	4	164	9							
07	6603 X	6342	-0-	-261	-0-	171	1	6041	2	Y	109	111	0			3
						10	4	120	9							
08	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	200	1	7131	2	Y	111	110	0			4
						11	4	122	9							
09	6000 X	4100	-0-	-1900	-0-	99	1	3876	2	Y	108	108	0			4
						6	4	119	9							
*10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	126	1	4138	2	Y	152	150	0			6
						6	4	167	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																
05	12989 X	12684	-0-	-305	-0-	299	1	11701	2	Y	602	600	0	6	1	14
						22	4	662	9							
06	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	293	1	11385	2	Y	562	557	0			19
						24	4	618	9							
07	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	384	1	13565	2	Y	526	529	0			16
						29	4	579	9							
08	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	378	1	13456	2	Y	472	469	0			19
						21	4	519	9							
09	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	349	1	13721	2	Y	468	468	0	2	1	17
						25	4	515	9							
*10	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	382	1	12535	2	Y	546	541	0			22
						18	4	601	9							

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	248 1	9724 2	Y	746	748 0	5 1		17
							22 4	821 9						
06		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	232 1	9014 2	Y	568	566 0			19
							21 4	625 9						
07		9548 X	7663	-0-	-1885	-0-	192 1	6778 2	Y	609	609 0			19
							23 4	670 9						
08		9548 X	6287	-0-	-3261	-0-	154 1	5485 2	Y	579	574 0			24
							11 4	637 9						
09		9240 X	7150	-0-	-2090	-0-	157 1	6183 2	Y	720	716 0	1 1		27
							18 4	792 9						
*10		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	193 1	6353 2	Y	717	715 0			29
							12 4	789 9						

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
05		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	192 1	7509 2	Y	483	483 0	4 1		11
							15 4	531 9						
06		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	212 1	8226 2	Y	445	441 0			15
							18 4	490 9						
07		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	189 1	6681 2	Y	373	376 0			12
							17 4	410 9						
08		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	165 1	5878 2	Y	325	324 0			13
							10 4	358 9						
09		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	130 1	5081 2	Y	260	262 0	1 1		10
							10 4	286 9						
*10		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	151 1	4956 2	Y	253	253 0			10
							7 4	278 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
05		9300 X	3462	-0-	-5838	-0-	288 1	2896 2	N	225	251 0	2 1		15
							30 4	248 9						
06		9000 X	3254	-0-	-5746	-0-	253 1	2726 2	N	214	199 0			30
							40 4	235 9						
07		8184 X	2177	-0-	-6007	-0-	156 1	1732 2	N	241	228 0			43
							24 4	265 9						
08		4619 X	1801	-0-	-2818	-0-	150 1	1418 2	N	197	203 0			37
							16 4	217 9						
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	143 1	3257 2	Y	177	203 0			11
							9 4	195 9						
*10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	198 1	4347 2	Y	239	238 0			12
							7 4	263 9						

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	124 1	4851 2	Y	479	479 0	3 1		11
							12 4	527 9						
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	91 1	3529 2	Y	299	300 0			10
							9 4	329 9						
07		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	114 1	4033 2	Y	304	304 0			10
							12 4	334 9						
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	110 1	3898 2	Y	225	226 0			9
							6 4	248 9						
09		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	90 1	3508 2	Y	189	191 0			7
							7 4	208 9						
*10		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	114 1	3716 2	Y	198	197 0			8
							5 4	218 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																
05	5487	X	4426	-0-	-1061	-0-	401	1	3887	2	N	120	125	0	2 1	7
								6		4						
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	429	1	4161	2	N	145	141	0		11
								29		4						
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	439	1	4656	2	N	163	161	0		13
								3		4						
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	434	1	4389	2	N	238	251	0		-0-
								2		4						
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	190	1	4350	2	Y	219	205	0	1 1	13
								12		4						
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	154	1	3368	2	Y	117	124	0		6
								5		4						

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911																
05	5828	X	5159	-0-	-669	-0-	108	1	4229	2	Y	733	736	0	2 1	17
								16		4						
06	5640	X	4700	-0-	-940	-0-	101	1	3913	2	Y	612	609	0		20
								13		4						
07	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	120	1	4227	2	Y	567	569	0		18
								18		4						
08	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	122	1	4324	2	Y	497	495	0		20
								8		4						
09	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	90	1	3512	2	Y	541	539	0	1 1	21
								11		4						
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	99	1	3252	2	Y	545	544	0		22
								7		4						

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978																
05	8711	X	7426	-0-	-1285	-0-	448	1	6654	2	Y	284	284	0	3 1	19
								12		4						
06	8430	X	6023	-0-	-2407	-0-	381	1	5342	2	Y	260	261	0		18
								14		4						
07	8711	X	4302	-0-	-4409	-0-	213	1	3847	2	Y	192	193	0		17
								31		4						
08	7440	X	5760	-0-	-1680	-0-	283	1	5190	2	Y	246	243	0		20
								16		4						
09	7200	X	3665	-0-	-3535	-0-	189	1	3229	2	Y	216	219	0		17
								9		4						
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	269	1	4491	2	Y	306	295	0		28
								8		4						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		6572 X	4838	-0-	-1734	-0-	104 1	4064 2	Y	597	599 0	2 1			14
							13 4	657 9							
06		5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	92 1	3586 2	Y	542	538 0				18
							12 4	596 9							
07		5549 X	3544	-0-	-2005	-0-	88 1	3118 2	Y	297	306 0				9
							11 4	327 9							
08		5425 X	4754	-0-	-671	-0-	118 1	4197 2	Y	392	385 0				16
							8 4	431 9							
09		4680 X	4021	-0-	-659	-0-	88 1	3436 2	Y	443	441 0	1 1			17
							10 4	487 9							
*10		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	104 1	3421 2	Y	496	493 0				20
							7 4	546 9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
05		5363 X	4053	-0-	-1310	-0-	83 1	3254 2	Y	639	640 0	1 1			15
							13 4	703 9							
06		5190 X	3851	-0-	-1339	-0-	81 1	3162 2	Y	542	539 0				18
							12 4	596 9							
07		5363 X	2976	-0-	-2387	-0-	72 1	2564 2	Y	299	308 0				9
							11 4	329 9							
08		5363 X	5195	-0-	-168	-0-	127 1	4495 2	Y	513	501 0				21
							9 4	564 9							
09		4260 X	3861	-0-	-399	-0-	82 1	3207 2	Y	511	511 0	1 1			20
							10 4	562 9							
*10		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	94 1	3086 2	Y	564	561 0				23
							7 4	620 9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
05		5642 X	4793	-0-	-849	-0-	100 1	3897 2	Y	711	713 0	2 1			17
							14 4	782 9							
06		5460 X	4362	-0-	-1098	-0-	92 1	3589 2	Y	607	604 0				20
							13 4	668 9							
07		5487 X	4589	-0-	-898	-0-	110 1	3897 2	Y	514	518 0				16
							17 4	565 9							
08		5363 X	4803	-0-	-560	-0-	117 1	4179 2	Y	453	450 0				19
							9 4	498 9							
09		5070 X	3983	-0-	-1087	-0-	85 1	3360 2	Y	479	480 0				18
							11 4	527 9							
*10		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	116 1	3827 2	Y	545	541 0				22
							8 4	600 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	277 1	4116 2	Y	329	331 0	2 1			22
							9 4	362 9							
06		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	278 1	3895 2	Y	268	271 0				19
							11 4	295 9							
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	162 1	2923 2	Y	234	232 0				21
							28 4	257 9							
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	199 1	3647 2	Y	279	277 0				23
							13 4	307 9							
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	219 1	3737 2	Y	186	194 0				15
							9 4	205 9							
10	DLQ	G-10	4091	-0-	4091	4091	215 1	3599 2	Y	245	238 0				22
							7 4	270 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		5673 X	3647	-0-	-2026	-0-	212 1	3157 2	270 9	270 9	Y	245	240 0	2 1	17
06		5490 X	3516	-0-	-1974	-0-	220 1	3065 2	223 9	223 9	Y	203	206 0		14
07		5673 X	3390	-0-	-2283	-0-	166 1	2989 2	209 9	209 9	Y	190	187 0		17
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	204 1	3737 2	248 9	248 9	Y	225	224 0		18
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	212 1	3618 2	150 9	150 9	Y	136	143 0		11
*10		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	231 1	3859 2	234 9	234 9	Y	213	205 0		19

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618															
05		4650 X	2637	-0-	-2013	-0-	63 1	2484 2	86 9	86 9	Y	78	78 0	1 1	2
06		4110 X	2408	-0-	-1702	-0-	59 1	2290 2	55 9	55 9	Y	50	50 0		2
07		4247 X	2657	-0-	-1590	-0-	72 1	2540 2	41 9	41 9	Y	37	38 0		1
08		4247 X	2737	-0-	-1510	-0-	73 1	2613 2	47 9	47 9	Y	43	42 0		2
09		3480 X	2648	-0-	-832	-0-	64 1	2529 2	50 9	50 9	Y	45	45 0		2
*10		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	67 1	2204 2	46 9	46 9	Y	42	42 0		2

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099															
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			-0-
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217															
05		T. A.	5353	-0-	5353	7055	490 1	4747 2	109 9	109 9	N	99	92 0	3 1	6
06		T. A.	6330	-0-	6330	13385	568 1	5519 2	204 9	204 9	N	185	177 0		14
07		T. A.	3252	-0-	3252	16637	265 1	2814 2	171 9	171 9	N	155	157 0		12
08		18758 X	2121	-0-	-16637	-0-	178 1	1800 2	142 9	142 9	N	129	141 0		-0-
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	130 1	2970 2	219 9	219 9	Y	199	187 0		12
10		6541 X	2322	-0-	-4219	-0-	93 1	2033 2	193 9	193 9	Y	175	178 0		9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6479 X	2422	-0-	-4057	-0-	210	1	2113	2	N	71	80	0	1 1	5
						21	4	78	9						
06	6270 X	5398	-0-	-872	-0-	445	1	4798	2	N	77	72	0		10
						70	4	85	9						
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	397	1	4431	2	N	86	81	0		15
						60	4	95	9						
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	487	1	4599	2	N	173	156	0		32
						51	4	190	9						
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	Y	294	308	0	1 1	17
						20	4	323	9						
*10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	362	1	7935	2	Y	274	277	0		14
						13	4	301	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852															
05	5921 X	4872	-0-	-1049	-0-	423	1	4249	2	N	144	161	0	2 1	10
						42	4	158	9						
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	578	1	6238	2	N	366	324	0		52
						92	4	403	9						
07	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	728	1	8141	2	N	399	381	0		70
						112	4	439	9						
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	543	1	5131	2	N	324	334	0		60
						58	4	356	9						
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	336	1	7653	2	Y	262	306	0	1 1	15
						20	4	288	9						
*10	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	369	1	8091	2	Y	334	332	0		17
						13	4	367	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377															
05	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	585	1	5885	2	N	425	460	0	3 1	29
						60	4	468	9						
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	556	1	6001	2	N	481	442	0		68
						90	4	529	9						
07	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	671	1	7498	2	N	539	512	0		95
						104	4	593	9						
08	7688 X	6888	-0-	-800	-0-	603	1	5705	2	N	468	476	0		87
						65	4	515	9						
09	7440 X	6831	-0-	-609	-0-	271	1	6161	2	Y	348	413	0	1 1	21
						16	4	383	9						
*10	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	415	1	9113	2	Y	623	612	0		32
						16	4	685	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
05	5177 X	3531	-0-	-1646	-0-	314	1	3040	2	N	156	159	0	2 1	9
						5	4	172	9						
06	4920 X	4787	-0-	-133	-0-	436	1	4242	2	N	72	76	0		5
						30	4	79	9						
07	4681 X	3773	-0-	-908	-0-	319	1	3380	2	N	65	65	0		5
						2	4	72	9						
08	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	366	1	3700	2	N	81	86	0		-0-
						2	4	89	9						
09	4800 X	3355	-0-	-1445	-0-	136	1	3097	2	Y	104	97	0	1 1	6
						8	4	114	9						
*10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	128	127	0		7
						2	4	141	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6										RRCID -> 263261	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 9074 - 14297
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	5518 X	3061	-0-	-2457	-0-	255 1 27 4	2569 2 210 9	N	191	209 0	1 1	13	
06	5340 X	3911	-0-	-1429	-0-	312 1 49 4	3364 2 186 9	N	169	158 0		24	
07	5518 X	2918	-0-	-2600	-0-	231 1 35 4	2578 2 74 9	N	67	79 0		12	
08	4092 X	3246	-0-	-846	-0-	295 1 31 4	2789 2 131 9	N	119	109 0		22	
09	3900 X	3388	-0-	-512	-0-	139 1 8 4	3153 2 88 9	Y	80	97 0		5	
*10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	216 1 8 4	4735 2 206 9	Y	187	182 0		10	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4										RRCID -> 263278	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 9064 - 14192
05	5487 X	2821	-0-	-2666	-0-	235 1 25 4	2368 2 193 9	N	175	200 0	1 1	12	
06	5490 X	3061	-0-	-2429	-0-	238 1 38 4	2567 2 218 9	N	198	182 0		28	
07	6076 X	3330	-0-	-2746	-0-	250 1 39 4	2793 2 248 9	N	225	213 0		40	
08	6076 X	3134	-0-	-2942	-0-	263 1 29 4	2483 2 359 9	N	326	305 0		61	
09	5880 X	3120	-0-	-2760	-0-	121 1 7 4	2741 2 251 9	Y	228	275 0		14	
*10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	201 1 7 4	4408 2 315 9	Y	286	285 0		15	

GATES 05-D WELL #: 4129										RRCID -> 264277	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8888 - 14042
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	111 1 34 4	4195 2 318 9	Y	289	290 0	2 1	12	
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	111 1 33 4	4128 2 614 9	Y	558	546 0		24	
07	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	417 1 36 4	11345 2 736 9	Y	669	659 0		34	
08	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	350 1 15 4	8804 2 498 9	Y	453	462 0		25	
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	125 1 8 4	2858 2 545 9	Y	495	489 0	1 1	30	
*10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	127 1 4 4	2782 2 607 9	Y	552	553 0		29	

GATES 05-D WELL #: 6129										RRCID -> 264278	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 9104 - 14015
05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	102 1 28 4	3769 2 216 9	Y	196	194 0	2 1	8	
06	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	100 1 21 4	3464 2 251 9	Y	228	226 0		10	
07	4495 X	2547	-0-	-1948	-0-	76 1 11 4	2185 2 275 9	Y	250	247 0		13	
08	4495 X	1706	-0-	-2789	-0-	53 1 5 4	1392 2 256 9	Y	233	233 0		13	
09	4350 X	1426	-0-	-2924	-0-	46 1 3 4	1048 2 329 9	Y	299	294 0		18	
*10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	1344 2 383 9	Y	348	348 0		18	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		3100 N	3496	-0-	396	396	81 1	3188 2	Y	200	196 0	2 1			5
							7 4	220 9							
06		3000 N	5143	-0-	2143	2539	122 1	4714 2	Y	270	266 0				9
							10 4	297 9							
07		3100 N	2267	-0-	-833	1706	58 1	2054 2	Y	135	140 0				4
							6 4	149 9							
08		3310 X	1604	-0-	-1706	-0-	40 1	1432 2	Y	117	116 0				5
							3 4	129 9							
09		2550 X	2004	-0-	-546	-0-	46 1	1804 2	Y	136	136 0				5
							4 4	150 9							
*10		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	54 1	1780 2	Y	135	135 0				5
							3 4	149 9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408															
05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	66 1	2577 2	Y	181	182 0	1 1			4
							5 4	199 9							
06		2670 X	1849	-0-	-821	-0-	45 1	1745 2	Y	51	53 0				2
							3 4	56 9							
07		2356 N	2111	-0-	-245	-0-	56 1	1989 2	Y	56	56 0				2
							4 4	62 9							
08		2759 N	2521	-0-	-238	-0-	66 1	2351 2	Y	91	89 0				4
							4 4	100 9							
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45 1	1782 2	Y	63	65 0				2
							4 4	69 9							
*10		1100 N	2645	-0-	1545	1545	75 1	2468 2	Y	89	87 0				4
							4 4	98 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946															
05		4526 X	3763	-0-	-763	-0-	335 1	3243 2	N	164	167 0	2 1			10
							5 4	180 9							
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	351 1	3415 2	N	92	95 0				7
							24 4	101 9							
07		4340 X	3428	-0-	-912	-0-	282 1	2986 2	N	144	140 0				11
							2 4	158 9							
08		4340 X	3787	-0-	-553	-0-	324 1	3274 2	N	171	182 0				-0-
							1 4	188 9							
09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	178 1	4063 2	Y	205	192 0	1 1			12
							11 4	226 9							
*10		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	86 1	1884 2	Y	366	359 0				19
							3 4	403 9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003															
05		21080 X	18017	-0-	-3063	-0-	426 1	16684 2	Y	797	793 0	8 1			18
							30 4	877 9							
06		19950 X	17274	-0-	-2676	-0-	419 1	16273 2	Y	501	503 0				16
							31 4	551 9							
07		20212 X	18325	-0-	-1887	-0-	485 1	17168 2	Y	578	576 0				18
							36 4	636 9							
08		20212 X	18252	-0-	-1960	-0-	480 1	17084 2	Y	601	595 0				24
							27 4	661 9							
09		19170 X	18426	-0-	-744	-0-	437 1	17175 2	Y	710	705 0	2 1			27
							33 4	781 9							
*10		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	664 1	21802 2	Y	871	863 0				35
							31 4	958 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	70	1	2801	2	Y	335	331	0	2 1	14
						27	4	369	9						
06	3150 X	285	-0-	-2865	-0-	6	1	237	2	Y	36	48	0		2
						2	4	40	9						
07	3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	46	1	1379	2	Y	208	199	0		11
						9	4	229	9						
08	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	100	1	2572	2	Y	300	294	0		17
						7	4	330	9						
09	3150 X	2246	-0-	-904	-0-	84	1	1919	2	Y	216	220	0		13
						5	4	238	9						
*10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	81	1	1779	2	Y	225	226	0		12
						3	4	248	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092															
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	431	1	4337	2	N	772	813	0	2 1	54
						46	4	849	9						
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	315	1	3396	2	N	499	482	0		71
						51	4	549	9						
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	349	1	3893	2	N	299	317	0		53
						53	4	329	9						
08	5673 X	5392	-0-	-281	-0-	471	1	4450	2	N	382	364	0		71
						51	4	420	9						
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	244	1	5563	2	Y	337	387	0	1 1	20
						15	4	371	9						
*10	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	242	1	5304	2	Y	259	266	0		13
						9	4	285	9						

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216															
05	11067 X	5851	-0-	-5216	-0-	142	1	5533	2	Y	153	154	0	3 1	3
						8	4	168	9						
06	9930 X	7107	-0-	-2823	-0-	175	1	6813	2	Y	97	97	0		3
						12	4	107	9						
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	213	1	7519	2	Y	102	102	0		3
						11	4	112	9						
08	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	225	1	7988	2	Y	123	121	0		5
						11	4	135	9						
09	7110 X	5241	-0-	-1869	-0-	127	1	4993	2	Y	103	104	0		4
						8	4	113	9						
*10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	185	1	6081	2	Y	200	196	0		8
						9	4	220	9						

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544															
05	8649 X	2412	-0-	-6237	-0-	57	1	2234	2	Y	106	106	0	1 1	2
						4	4	117	9						
06	8130 X	1659	-0-	-6471	-0-	38	1	1479	2	Y	125	123	0		4
						4	4	138	9						
07	7254 X	3450	-0-	-3804	-0-	84	1	2981	2	Y	339	332	0		11
						12	4	373	9						
08	6448 X	2840	-0-	-3608	-0-	67	1	2348	2	Y	382	377	0		16
						5	4	420	9						
09	2340 X	2327	-0-	-13	-0-	48	1	1901	2	Y	337	340	0		13
						7	4	371	9						
*10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	109	1	3580	2	Y	489	482	0		20
						7	4	538	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	122	1	4772	2	Y	50	56	0	2	1	1
							6	4	55	9							
06		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	125	1	4841	2	Y	286	278	0			9
							11	4	315	9							
07		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	124	1	4385	2	Y	303	302	0			10
							13	4	333	9							
08		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	119	1	4232	2	Y	392	386	0			16
							8	4	431	9							
09		4500 X	4341	-0-	-159	-0-	97	1	3812	2	Y	384	384	0	1	1	15
							10	4	422	9							
*10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	99	1	3249	2	Y	345	346	0			14
							6	4	380	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																	
05		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	128	1	5009	2	Y	278	278	0	2	1	6
							10	4	306	9							
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	96	1	3727	2	Y	238	236	0			8
							9	4	262	9							
07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	95	1	3364	2	Y	257	257	0			8
							10	4	283	9							
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	84	1	2989	2	Y	218	217	0			9
							5	4	240	9							
09		3060 X	2818	-0-	-242	-0-	64	1	2496	2	Y	229	229	0			9
							6	4	252	9							
*10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	92	1	3055	2	Y	292	289	0			12
							6	4	321	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																	
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	102	1	4013	2	Y	229	229	0	2	1	5
							8	4	252	9							
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1	4201	2	Y	235	232	0			8
							9	4	259	9							
07		4185 X	2985	-0-	-1200	-0-	76	1	2652	2	Y	226	227	0			7
							8	4	249	9							
08		4185 X	2708	-0-	-1477	-0-	69	1	2450	2	Y	168	168	0			7
							4	4	185	9							
09		4050 X	2912	-0-	-1138	-0-	67	1	2649	2	Y	173	172	0	1	1	7
							6	4	190	9							
*10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	86	1	2813	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																	
05		4774 X	4076	-0-	-698	-0-	94	1	3666	2	Y	280	278	0	2	1	6
							8	4	308	9							
06		4560 X	4010	-0-	-550	-0-	94	1	3658	2	Y	226	225	0			7
							9	4	249	9							
07		4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	87	1	3060	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	9							
08		4712 X	3461	-0-	-1251	-0-	90	1	3188	2	Y	162	161	0			7
							5	4	178	9							
09		4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	80	1	3159	2	Y	168	169	0			6
							7	4	185	9							
*10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	103	1	3373	2	Y	156	156	0			6
							5	4	172	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		4061 X	2806	-0-	-1255	-0-	61 1	2407 2	Y	300	299 0	1 1			7
							8 4	330 9							
06		3930 X	3384	-0-	-546	-0-	77 1	2991 2	Y	280	278 0				9
							8 4	308 9							
07		4061 X	3337	-0-	-724	-0-	84 1	2973 2	Y	245	246 0				8
							10 4	270 9							
08		4061 X	3694	-0-	-367	-0-	94 1	3360 2	Y	213	212 0				9
							6 4	234 9							
09		3390 X	3316	-0-	-74	-0-	75 1	2955 2	Y	254	252 0	1 1			10
							7 4	279 9							
*10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	87 1	2825 2	Y	221	222 0				9
							4 4	243 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
05		4960 X	4875	-0-	-85	-0-	444 1	4304 2	N	109	105 0	2 1			6
							7 4	120 9							
06		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	534 1	5193 2	N	92	91 0				7
							37 4	101 9							
07		5363 X	4637	-0-	-726	-0-	392 1	4155 2	N	79	80 0				6
							3 4	87 9							
08		5363 X	3471	-0-	-1892	-0-	304 1	3074 2	N	84	90 0				-0-
							1 4	92 9							
09		5400 X	4880	-0-	-520	-0-	198 1	4506 2	Y	149	139 0	1 1			9
							12 4	164 9							
*10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	131 1	2872 2	Y	51	57 0				3
							5 4	56 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
05		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	652 1	6317 2	N	216	215 0	3 1			13
							10 4	238 9							
06		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	534 1	5196 2	N	161	162 0				12
							37 4	177 9							
07		7130 X	5669	-0-	-1461	-0-	476 1	5045 2	N	132	134 0				10
							3 4	145 9							
08		7223 X	4956	-0-	-2267	-0-	429 1	4341 2	N	167	177 0				-0-
							2 4	184 9							
09		6990 X	3613	-0-	-3377	-0-	146 1	3334 2	Y	113	105 0	1 1			7
							9 4	124 9							
*10		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	256 1	5616 2	Y	462	445 0				24
							9 4	508 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058															
05		10354 X	7963	-0-	-2391	-0-	727 1	7047 2	N	162	158 0	4 1			9
							11 4	178 9							
06		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	948 1	9214 2	N	103	105 0				7
							65 4	113 9							
07		9548 X	7866	-0-	-1682	-0-	672 1	7114 2	N	69	71 0				5
							4 4	76 9							
08		8556 X	6390	-0-	-2166	-0-	565 1	5714 2	N	98	103 0				-0-
							3 4	108 9							
09		10350 X	4410	-0-	-5940	-0-	179 1	4089 2	Y	119	111 0	1 1			7
							11 4	131 9							
*10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	152 1	3321 2	Y	85	88 0				4
							5 4	94 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 402		RRCID -> 267381		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8808 - 14024						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 502		RRCID -> 267609		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 8852 - 14049	
05	5363 X	2509	-0-	-2854	-0-	59 1	2315 2	Y	119	117 0	1 1 3
						4 4	131 9				
06	5190 X	2160	-0-	-3030	-0-	47 1	1812 2	Y	268	262 0	9
						6 4	295 9				
07	5363 X	2113	-0-	-3250	-0-	53 1	1864 2	Y	173	177 0	5
						6 4	190 9				
08	3658 X	2450	-0-	-1208	-0-	60 1	2132 2	Y	231	227 0	9
						4 4	254 9				
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	74 1	2906 2	Y	253	252 0	10
						7 4	278 9				
*10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	118 1	3863 2	Y	266	265 0	11
						6 4	293 9				

GATES 05-D		WELL #: 908		RRCID -> 267610		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 8982 - 13343	
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	128 1	5000 2	Y	180	179 0	3 1 4
						8 4	198 9				
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	135 1	5232 2	Y	160	159 0	5
						10 4	176 9				
07	5859 X	4315	-0-	-1544	-0-	113 1	4013 2	Y	164	164 0	5
						9 4	180 9				
08	5859 X	4203	-0-	-1656	-0-	109 1	3843 2	Y	223	219 0	9
						6 4	245 9				
09	5670 X	4113	-0-	-1557	-0-	97 1	3798 2	Y	192	193 0	1 1 7
						7 4	211 9				
*10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	141 1	4627 2	Y	220	218 0	9
						7 4	242 9				

GATES 10 ROSE A		WELL #: 5712		RRCID -> 267611		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8783 - 14154	
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	368 1	3566 2	N	137	137 0	2 1 8
						6 4	151 9				
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	373 1	3622 2	N	158	154 0	12
						25 4	174 9				
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	466 1	4937 2	N	93	98 0	7
						3 4	102 9				
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	592 1	5991 2	N	107	114 0	-0-
						3 4	118 9				
09	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	282 1	6427 2	Y	101	94 0	1 1 6
						17 4	111 9				
*10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	271 1	5945 2	Y	76	78 0	4
						10 4	84 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	369	1	3577	2	N	90	84	0	2 1	5
						6	4	99	9						
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	550	1	5348	2	N	55	56	0		4
						38	4	61	9						
07	5208 X	3588	-0-	-1620	-0-	305	1	3231	2	N	45	46	0		3
						2	4	50	9						
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	442	1	4471	2	N	76	79	0		-0-
						2	4	84	9						
09	5670 X	4629	-0-	-1041	-0-	184	1	4192	2	Y	220	206	0	1 1	13
						11	4	242	9						
*10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	198	1	4339	2	Y	443	433	0		23
						7	4	487	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303															
05	6014 X	4657	-0-	-1357	-0-	424	1	4110	2	N	105	102	0	2 1	6
						7	4	116	9						
06	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	520	1	5045	2	N	79	79	0		6
						35	4	87	9						
07	5549 X	5414	-0-	-135	-0-	463	1	4911	2	N	34	38	0		2
						3	4	37	9						
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	518	1	5240	2	N	58	60	0		-0-
						3	4	64	9						
09	5700 X	3101	-0-	-2599	-0-	128	1	2919	2	Y	42	40	0		2
						8	4	46	9						
*10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	23	24	0		1
						1	4	25	9						

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946															
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-				-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105															
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1331	1	5436	2	Y	578	582	0	3 1	13
						15	4	636	9						
06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1784	1	5891	2	Y	524	520	0		17
						16	4	576	9						
07	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1408	1	4665	2	Y	492	494	0		15
						18	4	541	9						
08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1069	1	3997	2	Y	449	446	0		18
						9	4	494	9						
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	1018	1	3881	2	Y	391	394	0		15
						11	4	430	9						
*10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	1057	1	4216	2	Y	396	395	0		16
						8	4	436	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		6231 X	5201	-0-	-1030	-0-	127	1	4989	2	Y	71	69	0	2	1	2
							7	4	78	9							
06		5370 X	4663	-0-	-707	-0-	116	1	4490	2	Y	45	46	0			1
							7	4	50	9							
07		5642 X	5317	-0-	-325	-0-	145	1	5102	2	Y	57	56	0			2
							7	4	63	9							
08		5642 X	5303	-0-	-339	-0-	143	1	5064	2	Y	81	80	0			3
							7	4	89	9							
09		5460 X	5160	-0-	-300	-0-	128	1	4994	2	Y	28	29	0	1	1	1
							7	4	31	9							
*10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	151	1	4939	2	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142																	
05		5053 X	3880	-0-	-1173	-0-	95	1	3727	2	Y	48	47	0	2	1	1
							5	4	53	9							
06		4890 X	4110	-0-	-780	-0-	101	1	3912	2	Y	82	80	0			3
							7	4	90	9							
07		5053 X	4652	-0-	-401	-0-	126	1	4452	2	Y	61	62	0			2
							7	4	67	9							
08		5053 X	4715	-0-	-338	-0-	127	1	4521	2	Y	55	55	0			2
							6	4	61	9							
09		4380 X	4277	-0-	-103	-0-	104	1	4104	2	Y	56	55	0	1	1	2
							7	4	62	9							
*10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	113	1	3711	2	Y	10	12	0			-0-
							4	4	11	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317																	
05		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	1179	1	4817	2	Y	293	292	0	3	1	7
							10	4	322	9							
06		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	1096	1	3620	2	Y	235	234	0			8
							9	4	259	9							
07		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1223	1	4051	2	Y	291	290	0			9
							12	4	320	9							
08		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	855	1	3199	2	Y	338	333	0			14
							7	4	372	9							
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	787	1	2998	2	Y	311	313	0			12
							8	4	342	9							
*10		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	792	1	3157	2	Y	223	226	0			9
							5	4	245	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																	
05		11780 X	9328	-0-	-2452	-0-	1690	1	6904	2	Y	651	647	0	4	1	15
							18	4	716	9							
06		11400 X	5842	-0-	-5558	-0-	1247	1	4118	2	Y	423	424	0			14
							12	4	465	9							
07		9021 X	5441	-0-	-3580	-0-	1162	1	3851	2	Y	375	377	0			12
							15	4	413	9							
08		9331 X	5443	-0-	-3888	-0-	1060	1	3962	2	Y	375	372	0			15
							8	4	413	9							
09		9030 X	4424	-0-	-4606	-0-	844	1	3217	2	Y	322	324	0	1	1	12
							9	4	354	9							
*10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	992	1	3952	2	Y	389	385	0			16
							7	4	428	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		16740 X	6815	-0-	-9925	-0-	1236	1	5052	2	Y	467	468	0	3 1 11
							13	4	514	9					
06		9240 X	6625	-0-	-2615	-0-	1398	1	4617	2	Y	542	535	0	18
							14	4	596	9					
07		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	1740	1	5765	2	Y	835	827	0	26
							28	4	919	9					
08		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	2623	1	9811	2	Y	744	740	0	30
							20	4	818	9					
09		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	3327	1	12680	2	Y	469	480	0	2 1 17
							25	4	516	9					
*10		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	3583	1	14287	2	Y	333	337	0	13
							21	4	366	9					

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
05		11997 X	11446	-0-	-551	-0-	2079	1	8496	2	Y	772	764	0	5 1 18
							22	4	849	9					
06		11610 X	11054	-0-	-556	-0-	2412	1	7966	2	Y	595	593	0	20
							21	4	655	9					
07		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	2185	1	7239	2	Y	547	550	0	17
							23	4	602	9					
08		11439 X	10545	-0-	-894	-0-	2090	1	7817	2	Y	565	559	0	23
							16	4	622	9					
09		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	2217	1	8450	2	Y	484	487	0	2 1 18
							19	4	532	9					
*10		12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	2295	1	9151	2	Y	786	772	0	32
							17	4	865	9					

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
05		8587 X	6464	-0-	-2123	-0-	1222	1	4994	2	Y	217	213	0	3 1 5
							9	4	239	9					
06		8310 X	6603	-0-	-1707	-0-	1424	1	4703	2	Y	421	412	0	14
							13	4	463	9					
07		8153 X	5742	-0-	-2411	-0-	1238	1	4101	2	Y	354	357	0	11
							14	4	389	9					
08		7936 X	5184	-0-	-2752	-0-	1019	1	3810	2	Y	316	314	0	13
							7	4	348	9					
09		6600 X	4929	-0-	-1671	-0-	986	1	3761	2	Y	158	164	0	1 1 6
							8	4	174	9					
*10		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	1627	1	6488	2	Y	124	125	0	5
							9	4	136	9					

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
05		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	2784	1	11374	2	Y	596	590	0	7 1 14
							22	4	656	9					
06		12540 X	9117	-0-	-3423	-0-	2002	1	6611	2	Y	444	443	0	15
							16	4	488	9					
07		12958 X	7196	-0-	-5762	-0-	1587	1	5257	2	Y	306	311	0	10
							15	4	337	9					
08		12958 X	10220	-0-	-2738	-0-	2019	1	7549	2	Y	579	565	0	24
							15	4	637	9					
09		12540 X	8578	-0-	-3962	-0-	1641	1	6254	2	Y	605	605	0	1 1 23
							17	4	666	9					
*10		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1736	1	6921	2	Y	436	441	0	18
							11	4	480	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	3132 1	12797 2	Y	638	626 0	8 1		15
							25 4	702 9						
06		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	2116 1	6987 2	Y	192	201 0			6
							14 4	211 9						
07		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	2334 1	7730 2	Y	312	308 0			10
							18 4	343 9						
08		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	2070 1	7741 2	Y	233	234 0			9
							13 4	256 9						
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1993 1	7594 2	Y	278	276 0	1 1		10
							15 4	306 9						
10	DLQ	G-10	13172	-0-	13172	13172	2539 1	10122 2	Y	450	442 0			18
							16 4	495 9						

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
05		4650 X	4238	-0-	-412	-0-	796 1	3251 2	Y	168	169 0	2 1		4
							6 4	185 9						
06		4500 X	2510	-0-	-1990	-0-	549 1	1814 2	Y	129	129 0			4
							5 4	142 9						
07		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1345 1	4458 2	Y	218	215 0			7
							12 4	240 9						
08		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	2055 1	7686 2	Y	216	214 0			9
							13 4	238 9						
09		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	2018 1	7691 2	Y	124	128 0	1 1		4
							13 4	136 9						
*10		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1915 1	7635 2	Y	58	60 0			2
							10 4	64 9						

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
05		12369 X	11582	-0-	-787	-0-	2178 1	8897 2	Y	445	448 0	5 1		10
							17 4	490 9						
06		11970 X	11464	-0-	-506	-0-	2562 1	8461 2	Y	384	381 0			13
							19 4	422 9						
07		12369 X	11214	-0-	-1155	-0-	2501 1	8288 2	Y	367	369 0			11
							21 4	404 9						
08		12369 X	10519	-0-	-1850	-0-	2138 1	7994 2	Y	339	336 0			14
							14 4	373 9						
09		11970 X	10160	-0-	-1810	-0-	2033 1	7749 2	Y	329	330 0	1 1		12
							16 4	362 9						
*10		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1956 1	7797 2	Y	266	267 0			11
							11 4	293 9						

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
05		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	1563 1	6385 2	Y	1138	1118 0	4 1		27
							24 4	1252 9						
06		7890 X	6683	-0-	-1207	-0-	1406 1	4643 2	Y	564	572 0			19
							14 4	620 9						
07		8029 X	6785	-0-	-1244	-0-	1454 1	4817 2	Y	452	457 0			14
							17 4	497 9						
08		8153 X	6837	-0-	-1316	-0-	1366 1	5109 2	Y	320	321 0			13
							10 4	352 9						
09		7890 X	6343	-0-	-1547	-0-	1256 1	4784 2	Y	266	268 0	1 1		10
							10 4	293 9						
*10		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1144 1	4562 2	Y	334	331 0			13
							8 4	367 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3627 X	989	-0-	-2638	-0-	184	1	753	2	Y	45	44	0	1
							2	4	50	9					
06		3510 X	59	-0-	-3451	-0-	13	1	43	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717															
05		5518 X	4186	-0-	-1332	-0-	249	1	3695	2	Y	214	214	0	2
							7	4	235	9					14
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	493	1	6911	2	Y	232	230	0	16
							16	4	255	9					
07		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	384	1	6923	2	Y	236	231	0	21
							48	4	260	9					
08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	364	1	6673	2	Y	232	234	0	19
							19	4	255	9					
09		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	379	1	6485	2	Y	217	218	0	1
							16	4	239	9					17
*10		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	275	1	4591	2	Y	265	258	0	24
							8	4	292	9					

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717															
05		6107 X	4783	-0-	-1324	-0-	285	1	4225	2	Y	241	243	0	2
							8	4	265	9					16
06		5910 X	5499	-0-	-411	-0-	349	1	4889	2	Y	226	226	0	16
							12	4	249	9					
07		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	295	1	5304	2	Y	243	237	0	22
							40	4	267	9					
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	232	1	4253	2	Y	301	298	0	25
							15	4	331	9					
09		5490 X	4274	-0-	-1216	-0-	225	1	3855	2	Y	167	179	0	13
							10	4	184	9					
*10		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	251	1	4202	2	Y	192	188	0	17
							8	4	211	9					

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151															
05		4743 X	3306	-0-	-1437	-0-	197	1	2939	2	Y	149	150	0	2
							6	4	164	9					10
06		4560 X	2585	-0-	-1975	-0-	163	1	2281	2	Y	123	124	0	9
							6	4	135	9					
07		5487 X	2794	-0-	-2693	-0-	138	1	2490	2	Y	133	130	0	12
							20	4	146	9					
08		5487 X	4342	-0-	-1145	-0-	216	1	3958	2	Y	143	143	0	12
							11	4	157	9					
09		5310 X	5242	-0-	-68	-0-	280	1	4784	2	Y	152	151	0	1
							11	4	167	9					1
*10		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	301	1	5038	2	Y	207	200	0	19
							9	4	228	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		5146 X	2798	-0-	-2348	-0-	169 1	2508 2	Y	106	107 0	1 1		7
							4 4	117 9						
06		4560 X	4302	-0-	-258	-0-	278 1	3898 2	Y	106	106 0			7
							9 4	117 9						
07		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	331 1	5969 2	Y	162	155 0			14
							39 4	178 9						
08		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	324 1	5936 2	Y	162	163 0			13
							16 4	178 9						
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	293 1	5007 2	Y	156	156 0	1 1		12
							12 4	172 9						
*10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	228 1	3803 2	Y	337	318 0			31
							8 4	371 9						

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
05		4619 X	3278	-0-	-1341	-0-	197 1	2921 2	Y	141	147 0	2 1		9
							5 4	155 9						
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	506 1	7088 2	Y	216	210 0			15
							16 4	238 9						
07		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	290 1	5218 2	Y	214	210 0			19
							38 4	235 9						
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	173 1	3174 2	Y	275	272 0			22
							12 4	303 9						
09		5760 X	3612	-0-	-2148	-0-	186 1	3186 2	Y	209	214 0			17
							10 4	230 9						
*10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	216 1	3618 2	Y	217	214 0			20
							7 4	239 9						

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
05		9734 X	5308	-0-	-4426	-0-	318 1	4731 2	Y	227	228 0	3 1		15
							9 4	250 9						
06		9030 X	8172	-0-	-858	-0-	515 1	7219 2	Y	381	369 0			27
							19 4	419 9						
07		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	496 1	8941 2	Y	552	529 0			50
							76 4	607 9						
08		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	452 1	8298 2	Y	486	496 0			40
							28 4	535 9						
09		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	506 1	8658 2	Y	475	476 0	1 1		38
							24 4	523 9						
*10		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	502 1	8390 2	Y	471	466 0			43
							15 4	518 9						

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
05		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	350 1	5201 2	Y	298	295 0	3 1		20
							10 4	328 9						
06		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	422 1	5917 2	Y	249	252 0			17
							15 4	274 9						
07		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	388 1	6999 2	Y	242	237 0			22
							49 4	266 9						
08		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	384 1	7052 2	Y	238	241 0			19
							20 4	262 9						
09		6630 X	5051	-0-	-1579	-0-	268 1	4577 2	Y	177	181 0	1 1		14
							11 4	195 9						
*10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	251 1	4192 2	Y	226	220 0			20
							7 4	249 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		4867 X	3974	-0-	-893	-0-	237 1	3521 2	7 4	209 9	Y	190	190 0	2 1	13	
06		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	471 1	6592 2	14 4	210 9	Y	191	191 0		13	
07		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	379 1	6835 2	45 4	205 9	Y	186	182 0		17	
08		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	361 1	6626 2	18 4	200 9	Y	182	184 0		15	
09		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	359 1	6135 2	14 4	211 9	Y	192	191 0	1 1	15	
*10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	259 1	4326 2	8 4	327 9	Y	297	285 0		27	

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																
05		4929 X	3414	-0-	-1515	-0-	200 1	2978 2	7 4	229 9	Y	208	209 0	2 1	14	
06		4770 X	3839	-0-	-931	-0-	243 1	3415 2	9 4	172 9	Y	156	159 0		11	
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	370 1	6665 2	41 4	139 9	Y	126	126 0		11	
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	325 1	5966 2	18 4	268 9	Y	244	235 0		20	
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	272 1	4661 2	12 4	173 9	Y	157	164 0	1 1	12	
*10		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	217 1	3631 2	7 4	180 9	Y	164	161 0		15	

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138																
05		6138 X	4917	-0-	-1221	-0-	301 1	4476 2	7 4	133 9	Y	121	123 0	2 1	8	
06		6000 X	5630	-0-	-370	-0-	366 1	5129 2	11 4	124 9	Y	113	113 0		8	
07		6386 X	5584	-0-	-802	-0-	287 1	5161 2	31 4	105 9	Y	95	95 0		8	
08		6386 X	3469	-0-	-2917	-0-	175 1	3207 2	8 4	79 9	Y	72	74 0		6	
09		6180 X	1866	-0-	-4314	-0-	99 1	1696 2	4 4	67 9	Y	61	62 0		5	
*10		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	101 1	1695 2	4 4	109 9	Y	99	95 0		9	

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																
05		5580 X	3928	-0-	-1652	-0-	237 1	3524 2	6 4	161 9	Y	146	143 0	2 1	10	
06		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	357 1	4993 2	11 4	161 9	Y	146	146 0		10	
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	237 1	4263 2	32 4	206 9	Y	187	180 0		17	
08		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	300 1	5491 2	16 4	264 9	Y	240	238 0		19	
09		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	375 1	6417 2	15 4	207 9	Y	188	191 0	1 1	15	
*10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	279 1	4659 2	8 4	230 9	Y	209	205 0		19	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	255	1	3787	2	Y	174	174	0	2 1 12
							7	4	191	9					
06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	297	1	4147	2	Y	139	141	0	10
							9	4	153	9					
07		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	387	1	6968	2	Y	137	135	0	12
							43	4	151	9					
08		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	381	1	7002	2	Y	241	234	0	19
							20	4	265	9					
09		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	345	1	5892	2	Y	412	397	0	1 1 33
							17	4	453	9					
*10		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	200	1	3355	2	Y	261	270	0	24
							7	4	287	9					

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
05		2294 N	2103	-0-	-191	-0-	127	1	1885	2	Y	80	79	0	1 1 5
							3	4	88	9					
06		2220 N	1875	-0-	-345	-0-	118	1	1648	2	Y	95	93	0	7
							4	4	105	9					
07		2170 N	1635	-0-	-535	-0-	82	1	1457	2	Y	77	77	0	7
							11	4	85	9					
08		2108 N	2077	-0-	-31	-0-	103	1	1886	2	Y	75	76	0	6
							5	4	83	9					
09		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	96	1	1633	2	Y	77	77	0	6
							4	4	85	9					
*10		1100 N	2070	-0-	970	970	109	1	1814	2	Y	131	125	0	12
							3	4	144	9					

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652															
05		3503 X	3035	-0-	-468	-0-	184	1	2736	2	Y	100	95	0	2 1 7
							5	4	110	9					
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	234	1	3282	2	Y	127	125	0	9
							8	4	140	9					
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	64	67	0	6
							16	4	70	9					
08		3038 X	2872	-0-	-166	-0-	143	1	2631	2	Y	82	81	0	7
							8	4	90	9					
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3435	2	Y	87	87	0	7
							8	4	96	9					
*10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	167	1	2797	2	Y	66	67	0	6
							5	4	73	9					

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107															
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	2	Y	73	70	0	1 1 5
							3	4	80	9					
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	Y	83	82	0	6
							3	4	91	9					
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	77	76	0	7
							10	4	85	9					
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	77	78	0	6
							4	4	85	9					
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	Y	37	40	0	3
							4	4	41	9					
*10		1100 N	1505	-0-	405	405	80	1	1334	2	Y	81	77	0	7
							2	4	89	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		CODE		CODE	M					
05		88474 X	52360	-0-	-36114	-0-	3096	1	46009	2	Y	2873	2861	0	23 1	194
							95	4	3160	9						
06		52860 X	43332	-0-	-9528	-0-	2714	1	38014	2	Y	2273	2307	0		160
							104	4	2500	9						
07		54622 X	36124	-0-	-18498	-0-	1789	1	32242	2	Y	1669	1678	0		151
							257	4	1836	9						
08		53568 X	46803	-0-	-6765	-0-	2307	1	42340	2	Y	1844	1846	0		149
							128	4	2028	9						
09		51450 X	43270	-0-	-8180	-0-	2292	1	39199	2	Y	1528	1551	0	5 1	121
							98	4	1681	9						
*10		46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	2508	1	41927	2	Y	1462	1452	0		131
							71	4	1608	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205																
05		2790 X	1651	-0-	-1139	-0-	100	1	1482	2	Y	61	61	0	1 1	4
							2	4	67	9						
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	239	1	3342	2	Y	174	166	0		12
							8	4	191	9						
07		2790 X	1968	-0-	-822	-0-	93	1	1684	2	Y	157	155	0		14
							18	4	173	9						
08		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	73	1	1340	2	Y	169	169	0		14
							6	4	186	9						
09		2880 X	1565	-0-	-1315	-0-	77	1	1321	2	Y	147	149	0		12
							5	4	162	9						
*10		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	Y	98	101	0		9
							2	4	108	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306																
05		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	780	1	7841	2	N	175	183	0	4 1	12
							78	4	193	9						
06		7470 X	5706	-0-	-1764	-0-	456	1	4912	2	N	242	220	0		34
							72	4	266	9						
07		8184 X	6998	-0-	-1186	-0-	550	1	6152	2	N	193	193	0		34
							84	4	212	9						
08		8184 X	7759	-0-	-425	-0-	690	1	6517	2	N	435	388	0		81
							73	4	479	9						
09		7920 X	4666	-0-	-3254	-0-	188	1	4283	2	Y	167	237	0	1 1	10
							11	4	184	9						
*10		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	236	1	5168	2	Y	179	180	0		9
							8	4	197	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203																
05		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	304	1	4526	2	Y	477	478	0	2 1	32
							12	4	525	9						
06		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	299	1	4185	2	Y	358	365	0		25
							13	4	394	9						
07		5425 X	3820	-0-	-1605	-0-	189	1	3402	2	Y	184	192	0		17
							27	4	202	9						
08		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	324	1	5938	2	Y	225	224	0		18
							17	4	248	9						
09		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	298	1	5098	2	Y	198	199	0	1 1	16
							13	4	218	9						
*10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	246	1	4118	2	Y	245	239	0		22
							8	4	270	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		4960 X	2060	-0-	-2900	-0-	122 1	1808 2	3 4	127 9	Y	115	114 0	1 1	8	
06		4680 X	2030	-0-	-2650	-0-	126 1	1758 2	5 4	141 9	Y	128	127 0		9	
07		4185 X	1992	-0-	-2193	-0-	93 1	1683 2	19 4	197 9	Y	179	172 0		16	
08		2666 X	1990	-0-	-676	-0-	94 1	1718 2	6 4	172 9	Y	156	159 0		13	
09		2580 X	1815	-0-	-765	-0-	93 1	1589 2	5 4	128 9	Y	116	120 0		9	
*10		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	88 1	1470 2	3 4	124 9	Y	113	112 0		10	

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147																
05		3999 X	3371	-0-	-628	-0-	199 1	2965 2	7 4	200 9	Y	182	181 0	2 1	12	
06		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	441 1	6190 2	14 4	185 9	Y	168	168 0		12	
07		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	371 1	6678 2	43 4	193 9	Y	175	171 0		16	
08		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	267 1	4900 2	15 4	249 9	Y	226	224 0		18	
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	305 1	5214 2	13 4	199 9	Y	181	184 0	1 1	14	
*10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	162 1	2705 2	5 4	184 9	Y	167	166 0		15	

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134																
05		3565 X	1404	-0-	-2161	-0-	86 1	1282 2	2 4	34 9	Y	31	31 0	1 1	2	
06		3210 X	1098	-0-	-2112	-0-	67 1	938 2	3 4	90 9	Y	82	78 0		6	
07		2697 X	777	-0-	-1920	-0-	37 1	652 2	7 4	81 9	Y	74	73 0		7	
08		2046 X	1195	-0-	-851	-0-	56 1	1015 2	4 4	120 9	Y	109	107 0		9	
09		1350 X	895	-0-	-455	-0-	46 1	770 2	2 4	77 9	Y	70	73 0		6	
*10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	1 4	23 9	Y	21	25 0		2	

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158																
05		84661 X	50129	-0-	-34532	-0-	2987 1	44387 2	87 4	2668 9	Y	2425	2446 0	22 1	163	
06		68520 X	42166	-0-	-26354	-0-	2663 1	37307 2	97 4	2099 9	Y	1908	1937 0		134	
07		62992 X	35603	-0-	-27389	-0-	1781 1	32098 2	238 4	1486 9	Y	1351	1363 0		122	
08		59582 X	46240	-0-	-13342	-0-	2300 1	42218 2	121 4	1601 9	Y	1455	1460 0		117	
09		53670 X	41645	-0-	-12025	-0-	2233 1	38193 2	88 4	1131 9	Y	1028	1059 0	5 1	81	
*10		45224 X	45224	-0-	-0-	-0-	2477 1	41394 2	66 4	1287 9	Y	1170	1146 0		105	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72 1	1066 2	1 4	34 9	Y	31	32 0	1 1	2	
06	750 N	386	-0-	-364	-0-	25 1	356 2	1 4	4 9	Y	4	6 0		-0-	
07	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	20 1	367 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-	
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	124 1	2269 2	5 4	6 9	Y	5	5 0		-0-	
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	16 1	273 2	1 4	37 9	Y	34	31 0		3	
*10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22 1	364 2	17 9		Y	15	17 0		1	
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164															
05	11160 X	10673	-0-	-487	-0-	893 1	8978 2	91 4	711 9	N	646	676 0	4 1	44	
06	11100 X	9167	-0-	-1933	-0-	723 1	7799 2	115 4	530 9	N	482	458 0		68	
07	11470 X	10815	-0-	-655	-0-	847 1	9456 2	129 4	383 9	N	348	355 0		61	
08	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	1727 1	16316 2	182 4	871 9	N	792	707 0		146	
09	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	760 1	17341 2	47 4	853 9	Y	775	873 0	2 1	46	
*10	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	650 1	14262 2	24 4	703 9	Y	639	652 0		33	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	386 1	3888 2	N	261	273 0	2 1	18	
							40 4	287 9						
06		4800 X	3329	-0-	-1471	-0-	263 1	2838 2	N	169	163 0		24	
							42 4	186 9						
07		5487 X	3872	-0-	-1615	-0-	298 1	3333 2	N	177	170 0		31	
							46 4	195 9						
08		5487 X	4220	-0-	-1267	-0-	384 1	3624 2	N	156	158 0		29	
							40 4	172 9						
09		5310 X	5219	-0-	-91	-0-	206 1	4694 2	Y	279	290 0	1 1	17	
							12 4	307 9						
*10		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	250 1	5479 2	Y	298	300 0		15	
							9 4	328 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
05		2263 N	1240	-0-	-1023	-0-	100 1	1003 2	N	115	130 0	1 1	8	
							10 4	127 9						
06		1620 N	131	-0-	-1489	-0-	11 1	118 2	N	-0-	8 0		-0-	
							2 4							
07		1643 N	481	-0-	-1162	-0-	39 1	436 2	N	-0-			-0-	
							6 4							
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	127 1	1197 2	N	1	1 0		-0-	
							13 4	1 9						
09		3000 N	13902	-0-	10902	10902	581 1	13244 2	Y	38	35 0	2 1	1	
							35 4	42 9						
*10		3100 N	4441	-0-	1341	12243	179 1	3924 2	Y	302	287 0		16	
							6 4	332 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
05		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	977 1	9824 2	N	779	790 0	5 1	54	
							100 4	857 9						
06		11250 X	11007	-0-	-243	-0-	863 1	9307 2	N	635	599 0		90	
							138 4	699 9						
07		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	1151 1	12859 2	N	528	526 0		92	
							176 4	581 9						
08		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1113 1	10515 2	N	486	489 0		89	
							118 4	535 9						
09		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	539 1	12295 2	Y	534	589 0	2 1	32	
							33 4	587 9						
*10		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	565 1	12405 2	Y	585	587 0		30	
							21 4	644 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
05		3162 X	2890	-0-	-272	-0-	245 1	2465 2	N	141	155 0	1 1	10	
							25 4	155 9						
06		3180 X	2476	-0-	-704	-0-	197 1	2123 2	N	114	108 0		16	
							31 4	125 9						
07		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	231 1	2589 2	N	122	117 0		21	
							36 4	134 9						
08		3286 X	1714	-0-	-1572	-0-	154 1	1450 2	N	85	90 0		16	
							16 4	94 9						
09		2880 X	2004	-0-	-876	-0-	79 1	1807 2	Y	103	113 0		6	
							5 4	113 9						
*10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	126 1	2759 2	Y	171	168 0		9	
							4 4	188 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		5425 X	4433	-0-	-992	-0-	380 1	3826 2		N	171	182 0	2 1		12
							39 4	188 9							
06		4860 X	3927	-0-	-933	-0-	318 1	3430 2		N	117	113 0			16
							50 4	129 9							
07		4867 X	3348	-0-	-1519	-0-	268 1	2986 2		N	49	57 0			8
							40 4	54 9							
08		4867 X	2872	-0-	-1995	-0-	266 1	2504 2		N	68	64 0			12
							27 4	75 9							
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	209 1	4774 2		Y	127	130 0	1 1		8
							13 4	140 9							
*10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	237 1	5200 2		Y	98	101 0			5
							9 4	108 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															
05		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	244 1	2458 2		N	280	285 0	1 1		19
							26 4	308 9							
06		3000 N	4432	-0-	1432	1432	353 1	3803 2		N	200	191 0			28
							56 4	220 9							
07		3100 N	4796	-0-	1696	3128	375 1	4186 2		N	162	162 0			28
							57 4	178 9							
08		3100 N	4740	-0-	1640	4768	434 1	4104 2		N	142	144 0			26
							46 4	156 9							
09		9185 X	4417	-0-	-4768	-0-	181 1	4134 2		Y	83	104 0			5
							11 4	91 9							
*10		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	186 1	4077 2		Y	178	174 0			9
							7 4	196 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															
05		6634 X	5203	-0-	-1431	-0-	439 1	4418 2		N	274	268 0	2 1		19
							45 4	301 9							
06		5730 X	5231	-0-	-499	-0-	416 1	4489 2		N	236	222 0			33
							66 4	260 9							
07		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	453 1	5054 2		N	178	180 0			31
							68 4	196 9							
08		5208 X	4480	-0-	-728	-0-	405 1	3825 2		N	188	184 0			35
							43 4	207 9							
09		5220 X	4127	-0-	-1093	-0-	167 1	3805 2		Y	132	159 0			8
							10 4	145 9							
*10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246 1	5387 2		Y	151	151 0			8
							9 4	166 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	532 1	5348 2	54 4	369 9	N	335	340 0	3 1	23	
06	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	643 1	6939 2	102 4	286 9	N	260	247 0		36	
07	7502 X	6827	-0-	-675	-0-	512 1	5713 2	79 4	523 9	N	475	427 0		84	
08	7502 X	4879	-0-	-2623	-0-	429 1	4050 2	46 4	354 9	N	322	346 0		60	
09	7260 X	5146	-0-	-2114	-0-	205 1	4667 2	12 4	262 9	Y	238	283 0	1 1	14	
*10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	161 1	3541 2	6 4	284 9	Y	258	259 0		13	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
05	7316 X	4104	-0-	-3212	-0-	349 1	3515 2	36 4	204 9	N	185	196 0	2 1	13	
06	5910 X	4191	-0-	-1719	-0-	330 1	3565 2	53 4	243 9	N	221	203 0		31	
07	4557 X	3836	-0-	-721	-0-	290 1	3238 2	45 4	263 9	N	239	228 0		42	
08	4278 X	3239	-0-	-1039	-0-	283 1	2675 2	30 4	251 9	N	228	228 0		42	
09	4200 X	3994	-0-	-206	-0-	159 1	3625 2	10 4	200 9	Y	182	212 0	1 1	11	
*10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	178 1	3902 2	6 4	230 9	Y	209	209 0		11	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
05	6169 X	765	-0-	-5404	-0-	68 1	679 2	6 4	12 9	N	11	20 0		1	
06	5970 X	1636	-0-	-4334	-0-	130 1	1394 2	20 4	92 9	N	84	73 0		12	
07	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	342 1	3818 2	52 4	276 9	N	251	219 0		44	
08	4247 X	2129	-0-	-2118	-0-	185 1	1752 2	20 4	172 9	N	156	171 0		29	
09	3060 X	2301	-0-	-759	-0-	89 1	2028 2	5 4	179 9	Y	163	182 0		10	
*10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	149 1	3252 2	5 4	155 9	Y	141	144 0		7	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	339 1	3411 2	36 4	600 9	N	545	574 0	2 1	38	
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	355 1	3833 2	57 4	372 9	N	338	328 0		48	
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	445 1	4968 2	68 4	326 9	N	296	292 0		52	
08	3844 X	3315	-0-	-529	-0-	285 1	2682 2	30 4	318 9	N	289	287 0		54	
09	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	135 1	3084 2	8 4	196 9	Y	178	221 0		11	
*10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	276 1	6055 2	10 4	254 9	Y	231	230 0		12	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M				
05		4619 X	1891	-0-	-2728	-0-	45	1	1748	2	Y	86	86	0	1 1 2
							3	4	95	9					
06		4110 X	1972	-0-	-2138	-0-	45	1	1742	2	Y	164	161	0	5
							5	4	180	9					
07		4247 X	1180	-0-	-3067	-0-	30	1	1071	2	Y	69	72	0	2
							3	4	76	9					
08		4061 X	870	-0-	-3191	-0-	22	1	792	2	Y	49	49	0	2
							2	4	54	9					
09		3660 X	1255	-0-	-2405	-0-	29	1	1138	2	Y	77	76	0	3
							3	4	85	9					
*10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	35	1	1148	2	Y	71	71	0	3
							2	4	78	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009															
05		1457 N	626	-0-	-831	-0-	13	1	502	2	Y	99	98	0	2
							2	4	109	9					
06		2010 N	114	-0-	-1896	-0-	3	1	91	2	Y	18	19	0	1
							20	9							
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068															
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	94	1	3679	2	Y	169	166	0	2 1 4
							7	4	186	9					
06		3210 X	289	-0-	-2921	-0-	7	1	250	2	Y	29	32	0	1
							32	9							
07		3317 X	245	-0-	-3072	-0-	6	1	214	2	Y	22	22	0	1
							1	4	24	9					
08		3689 X	447	-0-	-3242	-0-	12	1	414	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
09		3570 X	2232	-0-	-1338	-0-	55	1	2165	2	Y	8	9	0	-0-
							3	4	9	9					
*10		897 X	897	-0-	-0-	-0-	26	1	869	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9					

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006															
05		8525 X	4973	-0-	-3552	-0-	115	1	4509	2	Y	308	312	0	2 1 7
							10	4	339	9					
06		7650 X	5085	-0-	-2565	-0-	116	1	4500	2	Y	415	408	0	14
							12	4	457	9					
07		7905 X	4604	-0-	-3301	-0-	119	1	4185	2	Y	263	269	0	8
							11	4	289	9					
08		7905 X	4722	-0-	-3183	-0-	120	1	4262	2	Y	303	299	0	12
							7	4	333	9					
09		6930 X	4292	-0-	-2638	-0-	101	1	3978	2	Y	186	191	0	7
							8	4	205	9					
*10		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	131	1	4296	2	Y	179	179	0	7
							6	4	197	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		11067 X	4903	-0-	-6164	-0-	101 1	3938 2	Y	772	784 0	2 1		18
							15 4	849 9						
06		10710 X	6085	-0-	-4625	-0-	131 1	5072 2	Y	786	778 0			26
							17 4	865 9						
07		9889 X	5593	-0-	-4296	-0-	134 1	4722 2	Y	651	656 0			21
							21 4	716 9						
08		8184 X	5472	-0-	-2712	-0-	129 1	4559 2	Y	704	696 0			29
							10 4	774 9						
09		6240 X	6224	-0-	-16	-0-	134 1	5251 2	Y	748	747 0	1 1		29
							16 4	823 9						
*10		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	157 1	5155 2	Y	762	760 0			31
							11 4	838 9						

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
05		9610 X	7165	-0-	-2445	-0-	155 1	6060 2	Y	846	851 0	3 1		20
							19 4	931 9						
06		9300 X	6813	-0-	-2487	-0-	149 1	5757 2	Y	808	801 0			27
							18 4	889 9						
07		9610 X	8941	-0-	-669	-0-	221 1	7819 2	Y	793	795 0			25
							29 4	872 9						
08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	247 1	8775 2	Y	770	764 0			31
							16 4	847 9						
09		9300 X	8262	-0-	-1038	-0-	190 1	7484 2	Y	519	529 0	1 1		20
							17 4	571 9						
*10		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	235 1	7733 2	Y	606	601 0			25
							13 4	667 9						

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
05		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	439 1	17201 2	Y	480	478 0	9 1		11
							26 4	528 9						
06		10710 X	10077	-0-	-633	-0-	245 1	9522 2	Y	265	267 0			9
							18 4	292 9						
07		13578 X	11799	-0-	-1779	-0-	318 1	11233 2	Y	208	211 0			6
							19 4	229 9						
08		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	372 1	13239 2	Y	177	176 0			7
							19 4	195 9						
09		13140 X	10103	-0-	-3037	-0-	246 1	9677 2	Y	149	150 0	1 1		5
							16 4	164 9						
*10		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	172 1	5643 2	Y	53	56 0			2
							7 4	58 9						

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
05		10292 X	6901	-0-	-3391	-0-	155 1	6073 2	Y	597	600 0	3 1		14
							16 4	657 9						
06		8310 X	6014	-0-	-2296	-0-	135 1	5238 2	Y	569	564 0			19
							15 4	626 9						
07		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	212 1	7496 2	Y	474	478 0			15
							21 4	521 9						
08		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	218 1	7717 2	Y	380	380 0			15
							12 4	418 9						
09		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	170 1	6702 2	Y	409	408 0	1 1		15
							15 4	450 9						
*10		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	228 1	7501 2	Y	401	400 0			16
							12 4	441 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		17608 X	9760	-0-	-7848	-0-	223 1	8747 2	20 4	770 9	Y	700	701 0	5 1	16	
06		16410 X	7656	-0-	-8754	-0-	178 1	6911 2	17 4	550 9	Y	500	499 0		17	
07		13702 X	6638	-0-	-7064	-0-	175 1	6185 2	13 4	265 9	Y	241	250 0		8	
08		11594 X	5659	-0-	-5935	-0-	150 1	5336 2	8 4	165 9	Y	150	152 0		6	
09		11220 X	5461	-0-	-5759	-0-	131 1	5134 2	9 4	187 9	Y	170	169 0	1 1	6	
*10		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	280 1	9193 2	13 4	396 9	Y	360	352 0		14	

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871																
05		5146 X	2828	-0-	-2318	-0-	64 1	2501 2	6 4	257 9	Y	234	232 0	1 1	5	
06		4980 X	3366	-0-	-1614	-0-	68 1	2649 2	11 4	638 9	Y	580	566 0		19	
07		4309 X	4019	-0-	-290	-0-	88 1	3115 2	21 4	795 9	Y	723	719 0		23	
08		4309 X	4245	-0-	-64	-0-	92 1	3256 2	9 4	888 9	Y	807	797 0		33	
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	95 1	3724 2	14 4	782 9	Y	711	717 0		27	
*10		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	89 1	2940 2	8 4	727 9	Y	661	661 0		27	

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850																
05		4867 X	3739	-0-	-1128	-0-	77 1	3004 2	12 4	646 9	Y	587	588 0	2 1	14	
06		4710 X	2844	-0-	-1866	-0-	58 1	2265 2	9 4	512 9	Y	465	463 0		16	
07		4867 X	3195	-0-	-1672	-0-	73 1	2599 2	15 4	508 9	Y	462	463 0		15	
08		4774 X	3784	-0-	-990	-0-	90 1	3203 2	7 4	484 9	Y	440	437 0		18	
09		4440 X	3356	-0-	-1084	-0-	72 1	2840 2	9 4	435 9	Y	395	397 0	1 1	15	
*10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	69 1	2272 2	6 4	520 9	Y	473	469 0		19	

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996																
05		12679 X	10264	-0-	-2415	-0-	252 1	9877 2	13 4	122 9	Y	111	110 0	5 1	2	
06		12810 X	3746	-0-	-9064	-0-	92 1	3580 2	6 4	68 9	Y	62	62 0		2	
07		13237 X	2859	-0-	-10378	-0-	78 1	2729 2	4 4	48 9	Y	44	45 0		1	
08		13237 X	2435	-0-	-10802	-0-	66 1	2330 2	3 4	36 9	Y	33	33 0		1	
09		11010 X	1996	-0-	-9014	-0-	49 1	1942 2	3 4	2 9	Y	2	3 0		-0-	
*10		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	67 1	2212 2	3 4	2 9	Y	2	2 0		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 4013A		RRCID -> 272938		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8814 - 13984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8742 X	6173	-0-	-2569	-0-	134 1	5256 2	Y	697	704 0	3 1	16
06	8460 X	5564	-0-	-2896	-0-	125 1	4841 2	Y	532	530 0		18
07	8308 X	5486	-0-	-2822	-0-	138 1	4874 2	Y	416	421 0		13
08	8184 X	6187	-0-	-1997	-0-	155 1	5521 2	Y	455	449 0		19
09	6720 X	6227	-0-	-493	-0-	139 1	5455 2	Y	563	560 0	1 1	21
*10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	156 1	5111 2	Y	568	566 0		23
GATES 05D		WELL #: 1112		RRCID -> 272969		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8817 - 14015		
05	7564 X	6723	-0-	-841	-0-	153 1	6003 2	Y	503	505 0	3 1	12
06	6930 X	5975	-0-	-955	-0-	138 1	5326 2	Y	453	450 0		15
07	7161 X	5302	-0-	-1859	-0-	135 1	4770 2	Y	348	352 0		11
08	7161 X	6384	-0-	-777	-0-	163 1	5803 2	Y	371	367 0		15
09	6570 X	5916	-0-	-654	-0-	136 1	5337 2	Y	392	391 0	1 1	15
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	159 1	5228 2	Y	392	391 0		16
GATES 05D		WELL #: 3913A		RRCID -> 272970		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8870 - 14086		
05	5270 X	4378	-0-	-892	-0-	102 1	3965 2	Y	275	278 0	2 1	6
06	4950 X	3479	-0-	-1471	-0-	80 1	3107 2	Y	258	255 0		9
07	4681 X	3414	-0-	-1267	-0-	87 1	3067 2	Y	228	230 0		7
08	4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	80 1	2858 2	Y	217	215 0		9
09	4230 X	3278	-0-	-952	-0-	77 1	2986 2	Y	190	192 0		7
*10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	87 1	2839 2	Y	180	180 0		7
GATES 05D		WELL #: 3513A		RRCID -> 273016		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 9109 - 14266		
05	15810 X	7521	-0-	-8289	-0-	178 1	6974 2	Y	324	326 0	3 1	7
06	14010 X	4056	-0-	-9954	-0-	97 1	3784 2	Y	152	154 0		5
07	12276 X	4932	-0-	-7344	-0-	133 1	4697 2	Y	85	87 0		3
08	9424 X	6374	-0-	-3050	-0-	171 1	6087 2	Y	97	96 0		4
09	8700 X	5808	-0-	-2892	-0-	142 1	5562 2	Y	86	86 0	1 1	3
*10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	174 1	5718 2	Y	131	129 0		5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M					
05		8153 X	3858	-0-	-4295	-0-	88	1	3459	2	Y	275	279	0	2 1	6
							8	4	303	9						
06		7890 X	4208	-0-	-3682	-0-	99	1	3841	2	Y	235	233	0		8
							9	4	259	9						
07		7936 X	7715	-0-	-221	-0-	204	1	7223	2	Y	248	248	0		8
							15	4	273	9						
08		5673 X	5256	-0-	-417	-0-	137	1	4861	2	Y	227	226	0		9
							8	4	250	9						
09		5250 X	5247	-0-	-3	-0-	128	1	5003	2	Y	98	102	0	1 1	4
							8	4	108	9						
*10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	88	1	2895	2	Y	111	111	0		4
							4	4	122	9						

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																
05		9765 X	3767	-0-	-5998	-0-	81	1	3170	2	Y	460	458	0	2 1	11
							10	4	506	9						
06		6690 X	3147	-0-	-3543	-0-	74	1	2867	2	Y	182	187	0		6
							6	4	200	9						
07		6913 X	3794	-0-	-3119	-0-	99	1	3503	2	Y	167	168	0		5
							8	4	184	9						
08		5797 X	4810	-0-	-987	-0-	126	1	4459	2	Y	198	195	0		8
							7	4	218	9						
09		4710 X	4702	-0-	-8	-0-	112	1	4394	2	Y	171	172	0	1 1	6
							8	4	188	9						
*10		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	134	1	4403	2	Y	135	136	0		5
							6	4	149	9						

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838																
05		5270 X	4852	-0-	-418	-0-	99	1	3886	2	Y	774	778	0	2 1	18
							16	4	851	9						
06		5100 X	3505	-0-	-1595	-0-	76	1	2988	2	Y	392	397	0		13
							10	4	431	9						
07		5270 X	4094	-0-	-1176	-0-	99	1	3477	2	Y	457	456	0		14
							15	4	503	9						
08		5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	105	1	3748	2	Y	304	306	0		12
							7	4	334	9						
09		4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	81	1	3174	2	Y	463	457	0		18
							10	4	509	9						
*10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	106	1	3492	2	Y	460	459	0		19
							7	4	506	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072																
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	78	1	3060	2	Y	122	119	0	2 1	3
							5	4	134	9						
06		3300 X	2842	-0-	-458	-0-	70	1	2708	2	Y	54	55	0		2
							5	4	59	9						
07		4185 X	3809	-0-	-376	-0-	103	1	3627	2	Y	66	66	0		2
							6	4	73	9						
08		4185 X	3826	-0-	-359	-0-	102	1	3634	2	Y	77	76	0		3
							5	4	85	9						
09		4050 X	3912	-0-	-138	-0-	95	1	3722	2	Y	81	80	0	1 1	3
							6	4	89	9						
*10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	149	146	0		6
							5	4	164	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 2613		RRCID -> 273512		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8907 - 14097		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	4801	-0-	-1523	-0-	113 8	4432 248	2 9	Y 225	225 0	2 1	5
06	6240 X	4151	-0-	-2089	-0-	99 8	3842 202	2 9	Y 184	183 0		6
07	6448 X	4991	-0-	-1457	-0-	130 11	4595 255	2 9	Y 232	231 0		7
08	6448 X	3534	-0-	-2914	-0-	94 5	3327 108	2 9	Y 98	101 0		4
09	5790 X	4330	-0-	-1460	-0-	106 6	4149 69	2 9	Y 63	64 0	1 1	2
*10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	138 6	4533 118	2 9	Y 107	105 0		4

GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-			-0-

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140		
05	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	416 38	16274 1478	2 9	Y 1344	1345 0	8 1	31
06	14070 X	13256	-0-	-814	-0-	299 32	11595 1330	2 9	Y 1209	1200 0		40
07	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	375 48	13257 1461	2 9	Y 1328	1326 0		42
08	16368 X	14007	-0-	-2361	-0-	345 24	12265 1373	2 9	Y 1248	1239 0		51
09	15840 X	13466	-0-	-2374	-0-	299 32	11763 1372	2 9	Y 1247	1249 0	1 1	48
*10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	308 19	10096 1326	2 9	Y 1205	1204 0		49

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391		
05	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	912 91	9169 21	2 9	N 19	15 0	4 1	1
06	8610 X	81	-0-	-8529	-0-	7 1	71 2	2 9	N 2	3 0		-0-
07	6417 X	1785	-0-	-4632	-0-	145 22	1617 1	2 9	N 1	1 0		-0-
08	9486 X	1642	-0-	-7844	-0-	155 16	1464 7	2 9	N 6	5 0		1
09	9180 X	1299	-0-	-7881	-0-	53 3	1204 39	2 9	Y 35	34 0		2
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	124 4	2704 184	2 9	Y 167	160 0		9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		126	1	1258	2	N	5	5	0	1	1	-0-
								12	4	6	9							
06		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		238	1	2566	2	N	7	6	0			1
								37	4	8	9							
07		3100 N	4012	-0-	912	912		326	1	3636	2	N	2	3	0			-0-
								48	4	2	9							
08		3100 N	3158	-0-	58	970		299	1	2825	2	N	3	3	0			-0-
								31	4	3	9							
09		3000 N	5880	-0-	2880	3850		246	1	5605	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
								15	4	14	9							
10	DLQ	G-10	9862	-0-	9862	13712		429	1	9401	2	Y	15	15	0			-0-
								15	4	17	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437																		
05		3100 N	2704	-0-	-396	1545		232	1	2332	2	N	106	98	0	1	1	7
								23	4	117	9							
06		3000 N	1699	-0-	-1301	244		141	1	1517	2	N	17	22	0			2
								22	4	19	9							
07		1705 X	340	-0-	-1365	-0-		27	1	301	2	N	7	8	0			1
								4	4	8	9							
08		1705 X	1027	-0-	-678	-0-		95	1	896	2	N	24	21	0			4
								10	4	26	9							
09		1650 X	1419	-0-	-231	-0-		59	1	1337	2	Y	18	21	0			1
								3	4	20	9							
*10		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		77	1	1696	2	Y	8	9	0			-0-
								3	4	9	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175																		
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		127	1	4643	2	Y	170	170	0	2	1	7
								33	4	187	9							
06		5130 X	3201	-0-	-1929	-0-		80	1	2827	2	Y	250	246	0			11
								19	4	275	9							
07		5301 X	3432	-0-	-1869	-0-		99	1	2881	2	Y	396	387	0			20
								16	4	436	9							
08		5301 X	3766	-0-	-1535	-0-		120	1	3144	2	Y	447	442	0			25
								10	4	492	9							
09		5130 X	3488	-0-	-1642	-0-		126	1	2875	2	Y	435	434	0			26
								8	4	479	9							
*10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		150	1	3282	2	Y	433	437	0			22
								5	4	476	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260																		
05		4867 X	4590	-0-	-277	-0-		112	1	4180	2	Y	242	236	0	2	1	10
								32	4	266	9							
06		5400 X	3104	-0-	-2296	-0-		65	1	2507	2	Y	463	453	0			20
								23	4	509	9							
07		5580 X	2437	-0-	-3143	-0-		65	1	1978	2	Y	345	347	0			18
								14	4	380	9							
08		5580 X	3039	-0-	-2541	-0-		89	1	2391	2	Y	499	489	0			28
								10	4	549	9							
09		5400 X	1788	-0-	-3612	-0-		66	1	1507	2	Y	192	208	0			12
								4	4	211	9							
*10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		83	1	1812	2	Y	133	138	0			7
								3	4	146	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		10478 X	6178	-0-	-4300	-0-	153	1	5671	2	Y	284	278	0	3 1	12
							42	4	312	9						
06		8490 X	3596	-0-	-4894	-0-	76	1	2926	2	Y	516	506	0		22
							26	4	568	9						
07		9269 X	3030	-0-	-6239	-0-	88	1	2557	2	Y	337	342	0		17
							14	4	371	9						
08		9269 X	2782	-0-	-6487	-0-	88	1	2308	2	Y	344	342	0		19
							8	4	378	9						
09		8970 X	2812	-0-	-6158	-0-	93	1	2124	2	Y	535	522	0		32
							6	4	589	9						
*10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	3177	2	Y	796	787	0		41
							5	4	876	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545																
05		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594																
05		13981 X	10885	-0-	-3096	-0-	302	1	10525	2	Y	12	7	0	5 1	-0-
							45	4	13	9						
06		13530 X	11629	-0-	-1901	-0-	367	1	11212	2	Y	10	10	0		-0-
							39	4	11	9						
07		13981 X	12236	-0-	-1745	-0-	363	1	11847	2	Y	8	8	0		-0-
							17	4	9	9						
08		12214 X	10857	-0-	-1357	-0-	324	1	10502	2	Y	10	10	0		-0-
							20	4	11	9						
09		11640 X	10830	-0-	-810	-0-	303	1	10493	2	Y	12	10	0	2 1	-0-
							21	4	13	9						
*10		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	332	1	9776	2	Y	7	7	0		-0-
							22	4	8	9						
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
05		3038 X	37	-0-	-3001	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-
06		2940 X	55	-0-	-2885	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
07		62 X	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527																
05		10013 X	2538	-0-	-7475	-0-	69	1	2398	2	Y	54	52	0	1 1	2
							12	4	59	9						
06		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	318	1	9704	2	Y	9	11	0		-0-
							33	4	10	9						
07		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	322	1	10500	2	Y	7	7	0		-0-
							15	4	8	9						
08		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	332	1	10782	2	Y	10	10	0		-0-
							21	4	11	9						
09		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	305	1	10583	2	Y	95	90	0	1 1	4
							24	4	105	9						
*10		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	359	1	10570	2	Y	79	80	0		3
							26	4	87	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE					
05		8711 X	4851	-0-	-3860	-0-	134	1	4654	2	Y	38	35	0	2 1 1
							21	4	42	9					
06		8430 X	5874	-0-	-2556	-0-	185	1	5628	2	Y	37	36	0	2
							20	4	41	9					
07		8711 X	4375	-0-	-4336	-0-	129	1	4203	2	Y	33	34	0	1
							7	4	36	9					
08		7347 X	4480	-0-	-2867	-0-	133	1	4297	2	Y	37	36	0	2
							9	4	41	9					
09		7110 X	3572	-0-	-3538	-0-	99	1	3429	2	Y	33	34	0	1
							8	4	36	9					
*10		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3038	2	Y	30	30	0	1
							8	4	33	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496															
05		22506 X	21316	-0-	-1190	-0-	589	1	20538	2	Y	90	90	0	10 1 3
							90	4	99	9					
06		23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	723	1	22061	2	Y	125	123	0	5
							80	4	138	9					
07		23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	690	1	22522	2	Y	117	117	0	5
							37	4	129	9					
08		23043 X	23043	-0-	-0-	-0-	684	1	22179	2	Y	122	122	0	5
							46	4	134	9					
09		21780 X	21616	-0-	-164	-0-	600	1	20828	2	Y	129	126	0	3 1 5
							46	4	142	9					
*10		20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	660	1	19406	2	Y	103	104	0	4
							45	4	113	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083															
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367															
05		9982 X	3356	-0-	-6626	-0-	292	1	2928	2	N	97	90	0	1 1 7
							29	4	107	9					
06		9660 X	2768	-0-	-6892	-0-	226	1	2428	2	N	72	69	0	10
							35	4	79	9					
07		7967 X	3823	-0-	-4144	-0-	303	1	3376	2	N	90	84	0	16
							45	4	99	9					
08		7285 X	5812	-0-	-1473	-0-	546	1	5159	2	N	45	53	0	8
							57	4	50	9					
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	273	1	6218	2	Y	50	54	0	1 1 3
							16	4	55	9					
*10		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	332	1	7287	2	Y	44	45	0	2
							12	4	48	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE		
05		9300 X	6319	-0-	-2981	-0-		566 1	5690 2	N	6		3 0	3 1		-0-
								56 4	7 9							
06		6240 X	4303	-0-	-1937	-0-		360 1	3883 2	N	4		4 0			-0-
								56 4	4 9							
07		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-		675 1	7545 2	N	5		5 0			-0-
								102 4	6 9							
08		6324 X	5415	-0-	-909	-0-		513 1	4843 2	N	5		5 0			-0-
								53 4	6 9							
09		6120 X	5802	-0-	-318	-0-		242 1	5524 2	Y	19		17 0	1 1		1
								15 4	21 9							
*10		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-		271 1	5938 2	Y	19		19 0			1
								10 4	21 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676																
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-		307 1	5447 2	Y	10		7 0	3 1		-0-
								4 4	11 9							
06		1830 X	6	-0-	-1824	-0-		5 2	1 9	Y	1		1 0			-0-
								5 2	3 9	Y	3		3 0			-0-
07		1891 X	8	-0-	-1883	-0-		16 1	267 2	Y	2		2 0			-0-
								2 9								
08		1891 X	285	-0-	-1606	-0-		8 1	124 2	Y	2		2 0			-0-
								2 9								
09		1830 X	134	-0-	-1696	-0-		4 2		Y	-0-					-0-
*10		4 X	4	-0-	-0-	-0-										-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-		106 1	1057 2	N	21		26 0	1 1		1
								10 4	23 9							
06		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		346 1	3730 2	N	101		88 0			14
								54 4	111 9							
07		3100 N	5909	-0-	2809	2809		470 1	5248 2	N	109		104 0			19
								71 4	120 9							
08		3100 N	5149	-0-	2049	4858		477 1	4500 2	N	112		111 0			20
								49 4	123 9							
09		10475 X	5617	-0-	-4858	-0-		231 1	5273 2	Y	90		105 0			5
								14 4	99 9							
*10		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		234 1	5133 2	Y	87		88 0			4
								8 4	96 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3906 X	3123	-0-	-783	-0-	281 1	2717 2	121 9	N	110	108 0	1 1	6	
						4 4	121 9							
06	3780 X	196	-0-	-3584	-0-	18 1	171 2	121 9	N	5	11 0		-0-	
						1 4	6 9							
07	3100 X	1333	-0-	-1767	-0-	104 1	1106 2	122 9	N	111	102 0		9	
						1 4	122 9							
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	268 1	2704 2	163 9	N	148	157 0		-0-	
						1 4	163 9							
09	3030 X	2456	-0-	-574	-0-	100 1	2270 2	80 9	Y	73	69 0		4	
						6 4	80 9							
*10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	86 1	1891 2	81 9	Y	74	74 0		4	
						3 4	81 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110														
05	3751 X	3153	-0-	-598	-0-	277 1	2681 2	191 9	N	174	185 0	1 1	10	
						4 4	191 9							
06	3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	233 1	2269 2	86 9	N	78	82 0		6	
						16 4	86 9							
07	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	250 1	2653 2	169 9	N	154	148 0		12	
						2 4	169 9							
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	363 1	3668 2	223 9	N	203	215 0		-0-	
						2 4	223 9							
09	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	110 1	2505 2	108 9	Y	98	92 0		6	
						7 4	108 9							
*10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	70 1	1537 2	37 9	Y	34	38 0		2	
						3 4	37 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220														
05	3100 N	4646	-0-	1546	3221	416 1	4025 2	199 9	N	181	178 0	2 1	11	
						6 4	199 9							
06	3000 N	347	-0-	-2653	568	31 1	300 2	14 9	N	13	23 0		1	
						2 4	14 9							
07	2641 N	2073	-0-	-568	-0-	174 1	1840 2	58 9	N	53	50 0		4	
						1 4	58 9							
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	551 1	5572 2	119 9	N	108	112 0		-0-	
						3 4	119 9							
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	164 1	3737 2	97 9	Y	88	83 0		5	
						10 4	97 9							
*10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	89 1	1939 2	76 9	Y	69	70 0		4	
						3 4	76 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
05	12710 X	4614	-0-	-8096	-0-	405 1	4070 2	99 9	N	90	84 0	2 1	6	
						40 4	99 9							
06	14160 X	5101	-0-	-9059	-0-	426 1	4598 2	10 9	N	9	14 0		1	
						67 4	10 9							
07	16678 X	4439	-0-	-12239	-0-	360 1	4023 2	2 9	N	2	3 0		-0-	
						54 4	2 9							
08	16678 X	2878	-0-	-13800	-0-	273 1	2574 2	3 9	N	3	3 0		-0-	
						28 4	3 9							
09	16140 X	4040	-0-	-12100	-0-	169 1	3849 2	12 9	Y	11	11 0		-0-	
						10 4	12 9							
*10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	337 1	7377 2	57 9	Y	52	50 0		2	
						12 4	57 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		7037 X	4310	-0-	-2727	-0-	386 1	3880 2	N	5	3 0	2 1		-0-
							38 4	6 9						
06		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	729 1	7868 2	N	8	8 0			-0-
							115 4	9 9						
07		8742 X	8253	-0-	-489	-0-	669 1	7473 2	N	9	8 0			1
							101 4	10 9						
08		8742 X	6587	-0-	-2155	-0-	623 1	5880 2	N	18	17 0			2
							64 4	20 9						
09		8730 X	7842	-0-	-888	-0-	328 1	7467 2	Y	25	25 0	1 1		1
							19 4	28 9						
*10		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	326 1	7156 2	Y	20	20 0			1
							12 4	22 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
05		3100 N	3211	-0-	111	111	287 1	2889 2	N	5	11 0	2 1		-0-
							29 4	6 9						
06		2288 N	2177	-0-	-111	-0-	182 1	1960 2	N	6	5 0			1
							28 4	7 9						
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	203 1	2262 2	N	5	5 0			1
							30 4	6 9						
08		2325 X	1974	-0-	-351	-0-	187 1	1761 2	N	6	6 0			1
							19 4	7 9						
09		2250 X	734	-0-	-1516	-0-	30 1	687 2	Y	14	14 0			1
							2 4	15 9						
*10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	129 1	2840 2	Y	38	37 0			2
							5 4	42 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
05		3007 X	1872	-0-	-1135	-0-	168 1	1629 2	N	65	63 0	1 1		4
							3 4	72 9						
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	197 1	1913 2	N	146	139 0			11
							13 4	161 9						
07		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	182 1	1929 2	N	124	125 0			10
							1 4	136 9						
08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	423 1	4273 2	N	165	175 0			-0-
							2 4	182 9						
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	152 1	3455 2	Y	135	127 0			8
							9 4	149 9						
*10		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	44 1	958 2	Y	91	94 0			5
							1 4	100 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
05		8587 X	7226	-0-	-1361	-0-	633 1	6364 2	N	151	145 0	3 1		10
							63 4	166 9						
06		8310 X	7582	-0-	-728	-0-	628 1	6765 2	N	83	82 0			11
							98 4	91 9						
07		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	683 1	7633 2	N	55	57 0			9
							103 4	61 9						
08		7657 X	6924	-0-	-733	-0-	650 1	6137 2	N	64	62 0			11
							67 4	70 9						
09		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	371 1	8449 2	Y	53	60 0	1 1		3
							22 4	58 9						
*10		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	383 1	8395 2	Y	50	51 0			2
							14 4	55 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		4619 X	4582	-0-	-37	-0-	420	1	4067	2	N	81	81	0	2 1 5
							6	4	89	9					
06		4530 X	955	-0-	-3575	-0-	87	1	848	2	N	13	17	0	1
							6	4	14	9					
07		4991 X	1143	-0-	-3848	-0-	94	1	994	2	N	50	47	0	4
							55	9							
08		4991 X	3214	-0-	-1777	-0-	278	1	2816	2	N	107	111	0	-0-
							2	4	118	9					
09		4830 X	3061	-0-	-1769	-0-	122	1	2783	2	Y	135	126	0	1 1 8
							7	4	149	9					
*10		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	236	232	0	12
							2	4	260	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766															
05		8866 X	7813	-0-	-1053	-0-	396	1	7019	2	Y	346	345	0	3 1 23
							17	4	381	9					
06		8610 X	4241	-0-	-4369	-0-	206	1	3561	2	Y	419	420	0	22
							13	4	461	9					
07		8897 X	5656	-0-	-3241	-0-	301	1	5137	2	Y	190	201	0	11
							9	4	209	9					
08		8897 X	8655	-0-	-242	-0-	465	1	8053	2	Y	118	122	0	7
							7	4	130	9					
09		8430 X	8062	-0-	-368	-0-	479	1	7478	2	Y	84	84	0	1 1 6
							13	4	92	9					
10		DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819	646	1	10116	2	Y	44	47	0	3
							9	4	48	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722															
05		5518 X	4348	-0-	-1170	-0-	229	1	4067	2	Y	43	42	0	2 1 3
							5	4	47	9					
06		5280 X	3523	-0-	-1757	-0-	191	1	3304	2	Y	22	24	0	1
							4	4	24	9					
07		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	301	1	5136	2	Y	22	22	0	1
							7	4	24	9					
08		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	597	1	10336	2	Y	22	22	0	1
							6	4	24	9					
09		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	580	1	9039	2	Y	162	150	0	1 1 12
							17	4	178	9					
*10		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	129	132	0	9
							10	4	142	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7626 X	7218	-0-	-408	-0-	381 7	1 4	6763 67	2 9	Y	61	58 0	3 1	4	
06	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	382 7	1 4	6589 24	2 9	Y	22	25 0		1	
07	7223 X	7094	-0-	-129	-0-	391 10	1 4	6685 8	2 9	Y	7	8 0		-0-	
08	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	395 4	1 4	6844 8	2 9	Y	7	7 0		-0-	
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	405 19	1 4	6320 290	2 9	Y	264	243 0	1 1	20	
*10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	485 24	1 4	7598 376	2 9	Y	342	339 0		23	
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
05	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	54 3	1 4	2099 108	2 9	Y	98	102 0	1 1	2	
06	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	61 4	1 4	2358 50	2 9	Y	45	46 0		1	
07	3038 X	2356	-0-	-682	-0-	63 4	1 4	2238 51	2 9	Y	46	46 0		1	
08	3038 X	1905	-0-	-1133	-0-	52 2	1 4	1820 31	2 9	Y	28	28 0		1	
09	2460 X	1290	-0-	-1170	-0-	31 2	1 4	1209 48	2 9	Y	44	43 0		2	
*10	1100 N	2031	-0-	931	931	58 3	1 4	1920 50	2 9	Y	45	45 0		2	
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	583 12	1 4	8659 129	2 9	Y	117	114 0	4 1	7	
06	10020 X	8048	-0-	-1972	-0-	530 14	1 4	7420 84	2 9	Y	76	78 0		5	
07	10354 X	7371	-0-	-2983	-0-	380 40	1 4	6852 99	2 9	Y	90	87 0		8	
08	10354 X	9380	-0-	-974	-0-	474 22	1 4	8699 185	2 9	Y	168	163 0		13	
09	9090 X	6789	-0-	-2301	-0-	366 14	1 4	6265 144	2 9	Y	131	133 0	1 1	10	
*10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	487 12	1 4	8140 142	2 9	Y	129	128 0		11	
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	561 11	1 4	8335 75	2 9	Y	68	69 0	4 1	4	
06	10380 X	5782	-0-	-4598	-0-	381 10	1 4	5339 52	2 9	Y	47	48 0		3	
07	10726 X	4840	-0-	-5886	-0-	250 26	1 4	4499 65	2 9	Y	59	57 0		5	
08	10726 X	5862	-0-	-4864	-0-	294 15	1 4	5397 156	2 9	Y	142	136 0		11	
09	8700 X	6136	-0-	-2564	-0-	333 12	1 4	5694 97	2 9	Y	88	91 0	1 1	7	
*10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	213 6	1 4	3561 132	2 9	Y	120	116 0		11	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	238	1	8290	2	Y	10	6	0	4	1	-0-
						35	4	11	9							
06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	353	1	10764	2	Y	10	10	0			-0-
						37	4	11	9							
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	199	1	6498	2	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							
08	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	248	1	8049	2	Y	8	8	0			-0-
						15	4	9	9							
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	175	1	6070	2	Y	227	215	0	1	1	11
						20	4	250	9							
10	DLQ G-10	3707	-0-	3707	3707	114	1	3340	2	Y	218	219	0			10
						13	4	240	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708																
05	6541 X	207	-0-	-6334	-0-	11	1	190	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
06	330 X	259	-0-	-71	-0-	14	1	242	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	341 X	235	-0-	-106	-0-	13	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	270 X	235	-0-	-35	-0-	14	1	212	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
*10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	9	9	0			1
						2	4	10	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738																
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	580	1	10301	2	Y	332	313	0	5	1	22
						20	4	365	9							
06	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	566	1	9770	2	Y	9	31	0			-0-
						10	4	10	9							
07	10044 X	8661	-0-	-1383	-0-	478	1	8165	2	Y	5	5	0			-0-
						12	4	6	9							
08	11253 X	8124	-0-	-3129	-0-	443	1	7669	2	Y	7	7	0			-0-
						4	4	8	9							
09	10890 X	7148	-0-	-3742	-0-	420	1	6547	2	Y	152	140	0	1	1	11
						14	4	167	9							
*10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	692	1	10840	2	Y	291	282	0			20
						23	4	320	9							
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580																
05	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	1334	1	19839	2	Y	327	313	0	10	1	21
						30	4	360	9							
06	21660 X	18508	-0-	-3152	-0-	1208	1	16928	2	Y	306	306	0			21
						35	4	337	9							
07	23064 X	16358	-0-	-6706	-0-	840	1	15135	2	Y	265	263	0			23
						91	4	292	9							
08	23064 X	15764	-0-	-7300	-0-	796	1	14602	2	Y	299	298	0			24
						37	4	329	9							
09	22320 X	17720	-0-	-4600	-0-	961	1	16428	2	Y	269	270	0	2	1	21
						35	4	296	9							
*10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	359	1	6008	2	Y	79	93	0			7
						9	4	87	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		18507 X	12121	-0-	-6386	-0-	741	1	11014	2	Y	316	315	0	5 1 21
							18	4	348	9					
06		17910 X	10698	-0-	-7212	-0-	689	1	9658	2	Y	299	299	0	21
							22	4	329	9					
07		18507 X	8895	-0-	-9612	-0-	435	1	7843	2	Y	499	475	0	45
							68	4	549	9					
08		17453 X	11018	-0-	-6435	-0-	544	1	9984	2	Y	418	429	0	34
							30	4	460	9					
09		13200 X	10283	-0-	-2917	-0-	547	1	9352	2	Y	328	335	0	1 1 26
							23	4	361	9					
*10		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	836	1	13981	2	Y	193	202	0	17
							21	4	212	9					

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695															
05		21266 X	7598	-0-	-13668	-0-	452	1	6723	2	Y	372	365	0	3 1 25
							14	4	409	9					
06		20580 X	6072	-0-	-14508	-0-	376	1	5259	2	Y	384	382	0	27
							15	4	422	9					
07		18910 X	6780	-0-	-12130	-0-	347	1	6248	2	Y	133	148	0	12
							39	4	146	9					
08		7595 X	7189	-0-	-406	-0-	367	1	6742	2	Y	58	66	0	4
							16	4	64	9					
09		7350 X	4891	-0-	-2459	-0-	266	1	4552	2	Y	57	56	0	1 1 4
							10	4	63	9					
*10		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	493	1	8243	2	Y	323	298	0	29
							14	4	355	9					

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
05		21421 X	10587	-0-	-10834	-0-	639	1	9496	2	Y	395	386	0	5 1 26
							17	4	435	9					
06		20730 X	8003	-0-	-12727	-0-	507	1	7096	2	Y	347	349	0	24
							18	4	382	9					
07		19747 X	5946	-0-	-13801	-0-	293	1	5283	2	Y	297	294	0	27
							43	4	327	9					
08		10602 X	8606	-0-	-1996	-0-	419	1	7699	2	Y	421	414	0	34
							25	4	463	9					
09		10260 X	7301	-0-	-2959	-0-	382	1	6539	2	Y	329	336	0	1 1 26
							18	4	362	9					
*10		13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	743	1	12407	2	Y	389	380	0	35
							20	4	428	9					

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
05		24862 X	23114	-0-	-1748	-0-	1445	1	21483	2	Y	142	139	0	11 1 8
							30	4	156	9					
06		22980 X	18732	-0-	-4248	-0-	1236	1	17311	2	Y	139	138	0	9
							32	4	153	9					
07		24242 X	13636	-0-	-10606	-0-	699	1	12599	2	Y	237	225	0	21
							77	4	261	9					
08		24242 X	16307	-0-	-7935	-0-	824	1	15117	2	Y	297	295	0	23
							39	4	327	9					
09		23460 X	11611	-0-	-11849	-0-	624	1	10673	2	Y	264	265	0	1 1 21
							24	4	290	9					
*10		18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1057	1	17671	2	Y	99	112	0	8
							26	4	109	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		14508 X	7663	-0-	-6845	-0-		473 1	7029 2	Y	136	127 0	4 1	9	
								11 4	150 9						
06		10200 X	6617	-0-	-3583	-0-		436 1	6114 2	Y	50	56 0		3	
								12 4	55 9						
07		9982 X	5798	-0-	-4184	-0-		298 1	5359 2	Y	99	93 0		9	
								32 4	109 9						
08		9982 X	7829	-0-	-2153	-0-		394 1	7229 2	Y	170	165 0		14	
								19 4	187 9						
09		9660 X	6523	-0-	-3137	-0-		355 1	6066 2	Y	82	89 0	1 1	6	
								12 4	90 9						
*10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		302 1	5048 2	Y	51	53 0		4	
								7 4	56 9						

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
05		30752 X	21337	-0-	-9415	-0-		527 1	20640 2	Y	132	122 0	10 1	3	
								25 4	145 9						
06		26040 X	19372	-0-	-6668	-0-		483 1	18745 2	Y	104	104 0		3	
								30 4	114 9						
07		26753 X	23213	-0-	-3540	-0-		624 1	22075 2	Y	433	423 0		13	
								38 4	476 9						
08		26753 X	18590	-0-	-8163	-0-		484 1	17199 2	Y	800	781 0		32	
								27 4	880 9						
09		25890 X	18046	-0-	-7844	-0-		434 1	17067 2	Y	468	481 0	2 1	17	
								30 4	515 9						
*10		15763 X	15763	-0-	-0-	-0-		454 1	14913 2	Y	342	345 0		14	
								20 4	376 9						

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683															
05		30876 X	25885	-0-	-4991	-0-		640 1	25068 2	Y	134	126 0	13 1	2	
								30 4	147 9						
06		27540 X	23193	-0-	-4347	-0-		577 1	22423 2	Y	142	140 0		4	
								37 4	156 9						
07		29326 X	22597	-0-	-6729	-0-		606 1	21436 2	Y	470	460 0		14	
								38 4	517 9						
08		29326 X	22131	-0-	-7195	-0-		589 1	20963 2	Y	498	492 0		20	
								31 4	548 9						
09		28380 X	21138	-0-	-7242	-0-		510 1	20056 2	Y	488	487 0	3 1	18	
								35 4	537 9						
*10		23615 X	23615	-0-	-0-	-0-		681 1	22374 2	Y	482	481 0		19	
								30 4	530 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275															
05		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-		1176 1	11831 2	N	38	35 0	6 1	2	
								118 4	42 9						
06		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-		1249 1	13472 2	N	50	47 0		5	
								196 4	55 9						
07		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		497 1	5549 2	N	17	20 0		2	
								75 4	19 9						
08		3844 X	995	-0-	-2849	-0-		92 1	870 2	N	21	19 0		4	
								10 4	23 9						
09		3720 X	1598	-0-	-2122	-0-		66 1	1513 2	Y	14	17 0		1	
								4 4	15 9						
10		3844 X	2984	-0-	-860	-0-		129 1	2835 2	Y	14	14 0		1	
								5 4	15 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	15810	X	11748	-0-	-4062	-0-	713 1	10591 2	Y	387	384 0	5 1		26
							18 4	426 9						
06	15300	X	8890	-0-	-6410	-0-	563 1	7882 2	Y	386	385 0			27
							20 4	425 9						
07	15810	X	6521	-0-	-9289	-0-	320 1	5758 2	Y	358	353 0			32
							49 4	394 9						
08	12617	X	8097	-0-	-4520	-0-	392 1	7203 2	Y	434	431 0			35
							25 4	477 9						
09	11370	X	5997	-0-	-5373	-0-	312 1	5336 2	Y	304	314 0	1 1		24
							15 4	334 9						
*10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	633 1	10574 2	Y	400	388 0			36
							18 4	440 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
05	3100	N	8380	-0-	5280	5280	773 1	7494 2	N	92	86 0	4 1		5
							12 4	101 9						
06	3000	N	274	-0-	-2726	2554	25 1	238 2	N	9	13 0			1
							1 4	10 9						
07	3100	N	803	-0-	-2297	257	59 1	630 2	N	103	96 0			8
							1 4	113 9						
08	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	233 1	2355 2	N	238	246 0			-0-
							1 4	262 9						
09	2760	X	54	-0-	-2706	-0-	2 1	44 2	Y	7	7 0			-0-
							8 9							
*10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	56 1	1237 2	Y	67	64 0			3
							2 4	74 9						

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	140 1	5497 2	Y	316	306 0	3 1		7
							11 4	348 9						
06	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	268 1	10396 2	Y	867	845 0			29
							26 4	954 9						
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	342 1	12091 2	Y	555	567 0			17
							28 4	611 9						
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	272 1	9683 2	Y	596	589 0			24
							17 4	656 9						
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	233 1	9175 2	Y	337	347 0	1 1		13
							18 4	371 9						
*10	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	298 1	9804 2	Y	299	300 0			12
							14 4	329 9						

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
05	19809	X	5189	-0-	-14620	-0-	128 1	5030 2	Y	23	21 0	3 1		-0-
							6 4	25 9						
06	12900	X	8212	-0-	-4688	-0-	205 1	7962 2	Y	29	28 0			1
							13 4	32 9						
07	12772	X	8825	-0-	-3947	-0-	241 1	8537 2	Y	32	32 0			1
							12 4	35 9						
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	272 1	9686 2	Y	47	46 0			2
							13 4	52 9						
09	8220	X	3864	-0-	-4356	-0-	95 1	3727 2	Y	33	33 0	1 1		1
							6 4	36 9						
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	123 1	4042 2	Y	17	17 0			1
							5 4	19 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7471 X	1568	-0-	-5903	-0-	39 1	1521 2	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
06	7230 X	1323	-0-	-5907	-0-	2 4	6 9	33 1	1287 2	Y	1	1	0		-0-
07	5859 X	1563	-0-	-4296	-0-	2 4	1 9	43 1	1511 2	Y	6	6	0		-0-
08	2356 X	1574	-0-	-782	-0-	2 4	7 9	42 1	1511 2	Y	16	15	0		1
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	3 4	18 9	48 1	1891 2	Y	39	39	0		1
*10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	3 4	43 9	58 1	1891 2	Y	43	42	0		2
						2 4	47 9								
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
05	9331 X	7888	-0-	-1443	-0-	195 1	7663 2	9 4	21 9	Y	19	16	0	4 1	-0-
06	8880 X	7327	-0-	-1553	-0-	183 1	7101 2	11 4	32 9	Y	29	28	0		1
07	8587 X	6753	-0-	-1834	-0-	184 1	6521 2	9 4	39 9	Y	35	35	0		1
08	8587 X	7740	-0-	-847	-0-	210 1	7467 2	10 4	53 9	Y	48	47	0		2
09	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	262 1	10303 2	18 4	304 9	Y	276	266	0	2 1	10
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	289 1	9489 2	15 4	719 9	Y	654	638	0		26
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997															
05	32581 X	27117	-0-	-5464	-0-	669 1	26198 2	32 4	218 9	Y	198	189	0	13 1	4
06	27990 X	23863	-0-	-4127	-0-	595 1	23073 2	37 4	158 9	Y	144	144	0		4
07	28241 X	23837	-0-	-4404	-0-	651 1	22985 2	32 4	169 9	Y	154	154	0		4
08	28241 X	23182	-0-	-5059	-0-	626 1	22281 2	31 4	244 9	Y	222	218	0		8
09	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	939 1	36920 2	64 4	996 9	Y	905	875	0	5 1	33
*10	41435 X	41435	-0-	-0-	-0-	1189 1	39048 2	53 4	1145 9	Y	1041	1033	0		41
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694															
05	21514 X	20226	-0-	-1288	-0-	488 1	19106 2	29 4	603 9	Y	548	549	0	10 1	12
06	20820 X	19815	-0-	-1005	-0-	484 1	18842 2	35 4	454 9	Y	413	412	0		13
07	21514 X	20571	-0-	-943	-0-	553 1	19543 2	34 4	441 9	Y	401	402	0		12
08	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	570 1	20283 2	30 4	440 9	Y	400	396	0		16
09	20460 X	19585	-0-	-875	-0-	471 1	18529 2	33 4	552 9	Y	502	497	0	2 1	19
*10	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	539 1	17701 2	23 4	370 9	Y	336	342	0		13

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		40331 X	36258	-0-	-4073	-0-	896 1	35083 2	237 9	Y	215	202 0	17 1	4	
06		35670 X	34847	-0-	-823	-0-	871 1	33815 2	107 9	Y	97	99 0		2	
07		37355 X	36832	-0-	-523	-0-	1010 1	35718 2	58 9	Y	53	54 0		1	
08		37355 X	35412	-0-	-1943	-0-	965 1	34335 2	66 9	Y	60	60 0		1	
09		36150 X	35910	-0-	-240	-0-	888 1	34896 2	75 9	Y	68	63 0	5 1	1	
*10		36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	1078 1	35432 2	62 9	Y	56	56 0		1	

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
05		36890 X	29993	-0-	-6897	-0-	696 1	27243 2	1997 9	Y	1815	1814 0	13 1	42	
06		33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	795 1	30856 2	2015 9	Y	1832	1813 0		61	
07		37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	972 1	34385 2	1961 9	Y	1783	1788 0		56	
08		30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	793 1	28196 2	1731 9	Y	1574	1566 0		64	
09		33750 X	28746	-0-	-5004	-0-	673 1	26452 2	1566 9	Y	1424	1431 0	3 1	54	
*10		26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	737 1	24206 2	1504 9	Y	1367	1366 0		55	

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
05		20088 X	17577	-0-	-2511	-0-	402 1	15734 2	1405 9	Y	1277	1259 0	8 1	30	
06		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	429 1	16629 2	1285 9	Y	1168	1159 0		39	
07		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	454 1	16051 2	1251 9	Y	1137	1140 0		36	
08		18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	481 1	17114 2	949 9	Y	863	864 0		35	
09		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	447 1	17581 2	1371 9	Y	1246	1232 0	2 1	47	
*10		20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	548 1	18002 2	1482 9	Y	1347	1339 0		55	

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
05		29574 X	27483	-0-	-2091	-0-	682 1	26699 2	72 9	Y	65	52 0	13 1	1	
06		26850 X	24483	-0-	-2367	-0-	612 1	23759 2	74 9	Y	67	66 0		2	
07		27280 X	22126	-0-	-5154	-0-	604 1	21376 2	116 9	Y	105	104 0		3	
08		27497 X	21573	-0-	-5924	-0-	582 1	20702 2	260 9	Y	236	230 0		9	
09		26610 X	23801	-0-	-2809	-0-	581 1	22826 2	358 9	Y	325	319 0	3 1	12	
*10		22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	651 1	21384 2	871 9	Y	792	772 0		32	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 1015		RRCID -> 276740		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8436		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05D		WELL #: 2220		RRCID -> 276742		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8993 - 15741			
05	35495	X	30920	-0-	-4575	-0-	767 1	30027 2	Y	84	68 0	15 1	1
							34 4	92 9					
06	30120	X	29701	-0-	-419	-0-	743 1	28837 2	Y	69	69 0		1
							45 4	76 9					
07	31558	X	31310	-0-	-248	-0-	859 1	30381 2	Y	28	29 0		-0-
							39 4	31 9					
08	31558	X	29723	-0-	-1835	-0-	811 1	28835 2	Y	35	35 0		-0-
							38 4	39 9					
09	30540	X	30524	-0-	-16	-0-	755 1	29681 2	Y	41	37 0	4 1	-0-
							43 4	45 9					
*10	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	917 1	30137 2	Y	30	30 0		-0-
							37 4	33 9					

GATES 05D		WELL #: 2021A		RRCID -> 276746		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 9083 - 15723			
05	30225	X	25581	-0-	-4644	-0-	623 1	24411 2	Y	466	492 0	12 1	10
							34 4	513 9					
06	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	710 1	27565 2	Y	1032	1008 0		34
							55 4	1135 9					
07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	905 1	32006 2	Y	816	825 0		25
							60 4	898 9					
08	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	991 1	35262 2	Y	1000	985 0		40
							53 4	1100 9					
09	29610	X	28033	-0-	-1577	-0-	676 1	26571 2	Y	673	685 0	3 1	25
							46 4	740 9					
*10	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	602 1	19760 2	Y	126	146 0		5
							24 4	139 9					

GATES 05D		WELL #: 2021		RRCID -> 276748		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 9112 - 16281			
05	46097	X	41772	-0-	-4325	-0-	1028 1	40237 2	Y	415	401 0	20 1	9
							50 4	457 9					
06	39630	X	39483	-0-	-147	-0-	983 1	38182 2	Y	233	235 0		7
							62 4	256 9					
07	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	1130 1	39969 2	Y	195	197 0		5
							55 4	215 9					
08	41757	X	35732	-0-	-6025	-0-	971 1	34539 2	Y	159	159 0		5
							47 4	175 9					
09	40410	X	38678	-0-	-1732	-0-	948 1	37278 2	Y	358	346 0	5 1	12
							58 4	394 9					
*10	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	1113 1	36551 2	Y	257	260 0		9
							45 4	283 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	35061 X	29454	-0-	-5607	-0-	719	1	28155	2	Y	493	485	0	14 1 11
						38	4	542	9					
06	31560 X	28504	-0-	-3056	-0-	701	1	27247	2	Y	462	458	0	15
						48	4	508	9					
07	30535 X	29254	-0-	-1281	-0-	785	1	27750	2	Y	609	605	0	19
						49	4	670	9					
08	33274 X	33274	-0-	-0-	-0-	881	1	31335	2	Y	919	901	0	37
						47	4	1011	9					
09	34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	829	1	32607	2	Y	1005	1001	0	4 1 37
						59	4	1106	9					
*10	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	769	1	25271	2	Y	761	768	0	30
						35	4	837	9					
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556														
05	16182 X	11648	-0-	-4534	-0-	266	1	10435	2	Y	839	840	0	5 1 19
						24	4	923	9					
06	13830 X	13650	-0-	-180	-0-	318	1	12332	2	Y	883	873	0	29
						29	4	971	9					
07	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	382	1	13520	2	Y	834	837	0	26
						37	4	917	9					
08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	333	1	11842	2	Y	645	645	0	26
						20	4	710	9					
09	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	353	1	13888	2	Y	637	637	0	2 1 24
						28	4	701	9					
*10	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	434	1	14258	2	Y	317	328	0	13
						19	4	349	9					
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612														
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008														
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	82	1	3230	2	Y	91	93	0	1 1 2
						5	4	100	9					
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	90	1	3512	2	Y	69	69	0	2
						7	4	76	9					
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	107	1	3770	2	Y	45	46	0	1
						5	4	50	9					
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	86	1	3049	2	Y	19	19	0	1
						4	4	21	9					
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	67	1	2651	2	Y	63	62	0	2
						5	4	69	9					
*10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	87	1	2854	2	Y	86	85	0	3
						4	4	95	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		28985 X	26593	-0-	-2392	-0-	656 1	25696 2	31 4	210 9	Y	191	186 0	13 1	4
06		25920 X	25825	-0-	-95	-0-	643 1	24954 2	40 4	188 9	Y	171	170 0		5
07		27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	756 1	26750 2	38 4	160 9	Y	145	146 0		4
08		30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	839 1	29843 2	41 4	165 9	Y	150	149 0		5
09		30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	760 1	29876 2	46 4	297 9	Y	270	262 0	4 1	9
*10		24426 X	24426	-0-	-0-	-0-	714 1	23429 2	29 4	254 9	Y	231	231 0		9

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546															
05		36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	3202 1	31022 2	49 4	1955 9	N	1777	1775 0	15 1	105
06		35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	3108 1	30202 2	212 4	1858 9	N	1689	1666 0		128
07		31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	2591 1	27463 2	17 4	1605 9	N	1459	1473 0		114
08		32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	2801 1	28340 2	15 4	1757 9	N	1597	1711 0		-0-
09		34787 X	34787	-0-	-0-	-0-	1388 1	31656 2	85 4	1658 9	Y	1507	1413 0	4 1	90
*10		34245 X	34245	-0-	-0-	-0-	1417 1	31081 2	51 4	1696 9	Y	1542	1553 0		79

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898															
05		33573 X	32024	-0-	-1549	-0-	768 1	30074 2	48 4	1134 9	Y	1031	1004 0	15 1	23
06		32490 X	31365	-0-	-1125	-0-	751 1	29179 2	60 4	1375 9	Y	1250	1232 0		41
07		33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	876 1	30968 2	82 4	2025 9	Y	1841	1824 0		58
08		33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	851 1	30256 2	51 4	1944 9	Y	1767	1753 0		72
09		31380 X	29734	-0-	-1646	-0-	689 1	27074 2	60 4	1911 9	Y	1737	1739 0	4 1	66
*10		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	845 1	27747 2	42 4	1682 9	Y	1529	1533 0		62

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 2619		RRCID -> 277149		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 9026 - 15683						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11036 X	8485	-0-	-2551	-0-	205 1	8034 2	Y	213	207 0	4 1			5	
							12 4	234 9								
06		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	208 1	8067 2	Y	385	377 0				13	
							17 4	424 9								
07		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	266 1	9392 2	Y	650	643 0				20	
							27 4	715 9								
08		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	273 1	9715 2	Y	643	637 0				26	
							17 4	707 9								
09		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	247 1	9711 2	Y	1283	1259 0	1 1			49	
							29 4	1411 9								
*10		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	271 1	8917 2	Y	1306	1302 0				53	
							19 4	1437 9								
GATES 05D		WELL #: 2819		RRCID -> 277150		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 9073 - 17115						
05		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	510 1	19950 2	Y	720	707 0	10 1			16	
							32 4	792 9								
06		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	501 1	19457 2	Y	847	835 0				28	
							40 4	932 9								
07		22661 X	22661	-0-	-0-	-0-	595 1	21058 2	Y	873	874 0				27	
							48 4	960 9								
08		22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	579 1	20574 2	Y	1300	1274 0				53	
							35 4	1430 9								
09		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	519 1	20402 2	Y	1154	1160 0	3 1			44	
							43 4	1269 9								
*10		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	612 1	20119 2	Y	1173	1170 0				47	
							32 4	1290 9								
GATES 05D SL		WELL #: 5012A		RRCID -> 277288		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 8349		PERF. N/A						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
GATES 05D SL		WELL #: 5112A		RRCID -> 277292		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8344		PERF. N/A						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
GATES 05D		WELL #: 6020		RRCID -> 277774		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8953 - 15932						
05		27652 X	24881	-0-	-2771	-0-	594 1	23272 2	Y	887	862 0	11 1			20	
							39 4	976 9								
06		25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	590 1	22930 2	Y	1888	1845 0				63	
							58 4	2077 9								
07		25599 X	25599	-0-	-0-	-0-	650 1	22990 2	Y	1717	1726 0				54	
							70 4	1889 9								
08		25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	659 1	23443 2	Y	1381	1379 0				56	
							40 4	1519 9								
09		25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	599 1	23515 2	Y	1383	1384 0	3 1			52	
							50 4	1521 9								
*10		25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	693 1	22753 2	Y	1603	1590 0				65	
							36 4	1763 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128			
05	86571 X	86571	-0-	-0-	-0-	2069 1	81013 2	Y	3050	3016	0	41 1	70
						134 4	3355 9						
06	78292 X	78292	-0-	-0-	-0-	1889 1	73359 2	Y	2635	2619	0		86
						145 4	2899 9						
07	84763 X	84763	-0-	-0-	-0-	2238 1	79153 2	Y	2912	2907	0		91
						169 4	3203 9						
08	86823 X	86823	-0-	-0-	-0-	2273 1	80871 2	Y	3228	3189	0		130
						128 4	3551 9						
09	82298 X	82298	-0-	-0-	-0-	1950 1	76649 2	Y	3227	3226	0	10 1	121
						149 4	3550 9						
*10	83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	2346 1	77061 2	Y	3338	3325	0		134
						112 4	3672 9						

GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694			
05	27187 X	22519	-0-	-4668	-0-	511 1	20010 2	Y	1773	1777	0	10 1	41
						48 4	1950 9						
06	23250 X	12080	-0-	-11170	-0-	277 1	10771 2	Y	913	924	0		30
						28 4	1004 9						
07	24552 X	9372	-0-	-15180	-0-	239 1	8442 2	Y	605	616	0		19
						25 4	666 9						
08	24552 X	21387	-0-	-3165	-0-	545 1	19377 2	Y	1301	1267	0		53
						34 4	1431 9						
09	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	566 1	22202 2	Y	1814	1795	0	3 1	69
						53 4	1995 9						
*10	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	669 1	21950 2	Y	1597	1601	0		65
						35 4	1757 9						

GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	64015	X	61496	-0-	-2519	-0-	1419	1	55568	2	Y	3989	3963	0	28	1	92
							121	4	4388	9							
06	61440	X	59305	-0-	-2135	-0-	1384	1	53738	2	Y	3687	3657	0			122
							127	4	4056	9							
07	63457	X	61091	-0-	-2366	-0-	1562	1	55226	2	Y	3767	3771	0			118
							159	4	4144	9							
08	63457	X	61822	-0-	-1635	-0-	1582	1	56252	2	Y	3538	3512	0			144
							96	4	3892	9							
09	61410	X	57521	-0-	-3889	-0-	1339	1	52625	2	Y	3131	3150	0	7	1	118
							113	4	3444	9							
*10	56713	X	56713	-0-	-0-	-0-	1568	1	51497	2	Y	3243	3230	0			131
							81	4	3567	9							
GATES 05D		WELL #: 8020		RRCID -> 278664		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 8479		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D		WELL #: 1220		RRCID -> 278666		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 8499		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D		WELL #: 8907A		RRCID -> 278740		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 8835 - 14116							
05	25420	X	24906	-0-	-514	-0-	589	1	23054	2	Y	1110	1097	0	11	1	25
							42	4	1221	9							
06	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	618	1	24015	2	Y	1429	1407	0			47
							55	4	1572	9							
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	706	1	24964	2	Y	1508	1508	0			47
							67	4	1659	9							
08	24893	X	23989	-0-	-904	-0-	618	1	21962	2	Y	1248	1244	0			51
							36	4	1373	9							
09	25380	X	24450	-0-	-930	-0-	565	1	22217	2	Y	1471	1463	0	3	1	56
							50	4	1618	9							
*10	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	616	1	20227	2	Y	1354	1355	0			55
							32	4	1489	9							
GATES 05D		WELL #: 3019		RRCID -> 278855		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 9086 - 15802							
05	40827	X	38187	-0-	-2640	-0-	914	1	35777	2	Y	1307	1266	0	18	1	30
							58	4	1438	9							
06	36840	X	29650	-0-	-7190	-0-	697	1	27058	2	Y	1667	1642	0			55
							61	4	1834	9							
07	40553	X	40553	-0-	-0-	-0-	1058	1	37436	2	Y	1790	1789	0			56
							90	4	1969	9							
08	38440	X	37892	-0-	-548	-0-	981	1	34892	2	Y	1784	1768	0			72
							57	4	1962	9							
09	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	940	1	36951	2	Y	1595	1602	0	5	1	60
							72	4	1755	9							
*10	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	1241	1	40765	2	Y	335	382	0			13
							51	4	369	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487				
05	44578 X	36484	-0-	-8094	-0-	844 1	33054 2	Y	2286	2280	0	17	1	53
						71 4	2515 9							
06	43140 X	40745	-0-	-2395	-0-	961 1	37284 2	Y	2197	2177	0			73
						83 4	2417 9							
07	36890 X	36730	-0-	-160	-0-	944 1	33403 2	Y	2083	2091	0			65
						92 4	2291 9							
08	36890 X	34141	-0-	-2749	-0-	880 1	31287 2	Y	1747	1741	0			71
						52 4	1922 9							
09	40740 X	36304	-0-	-4436	-0-	849 1	33361 2	Y	1840	1837	0	5	1	69
						70 4	2024 9							
*10	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	950 1	31229 2	Y	2209	2189	0			89
						51 4	2430 9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535				
05	59985 X	56317	-0-	-3668	-0-	1545 1	53807 2	Y	648	623	0	27	1	24
						252 4	713 9							
06	58050 X	54268	-0-	-3782	-0-	1691 1	51604 2	Y	699	690	0			33
						204 4	769 9							
07	59179 X	54255	-0-	-4924	-0-	1590 1	51870 2	Y	634	640	0			27
						98 4	697 9							
08	59179 X	53310	-0-	-5869	-0-	1573 1	51014 2	Y	551	552	0			26
						117 4	606 9							
09	57270 X	50533	-0-	-6737	-0-	1398 1	48504 2	Y	471	469	0	7	1	21
						113 4	518 9							
*10	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	1623 1	47764 2	Y	707	696	0			32
						125 4	778 9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 3028		RRCID -> 279811		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9155 - 15367				
05	75547 X	70763	-0-	-4784	-0-	1932 1	67273 2	Y	1118	1095	0	34	1	42
						328 4	1230 9							
06	73110 X	67680	-0-	-5430	-0-	2099 1	64052 2	Y	1149	1135	0			56
						265 4	1264 9							
07	74555 X	68833	-0-	-5722	-0-	2005 1	65430 2	Y	1145	1151	0			50
						138 4	1260 9							
08	74121 X	67979	-0-	-6142	-0-	1990 1	64550 2	Y	1155	1148	0			57
						168 4	1271 9							
09	71430 X	63812	-0-	-7618	-0-	1747 1	60595 2	Y	1191	1184	0	8	1	56
						160 4	1310 9							
*10	63106 X	63106	-0-	-0-	-0-	2028 1	59655 2	Y	1146	1149	0			53
						162 4	1261 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		60884 X	52758	-0-	-8126	-0-	1435 1	49968 2	Y	1004	984 0	25 1		38
							251 4	1104 9						
06		58920 X	50391	-0-	-8529	-0-	1561 1	47651 2	Y	891	886 0			43
							199 4	980 9						
07		59055 X	51207	-0-	-7848	-0-	1492 1	48694 2	Y	835	841 0			37
							102 4	919 9						
08		57598 X	50640	-0-	-6958	-0-	1482 1	48061 2	Y	883	876 0			44
							126 4	971 9						
09		53970 X	47517	-0-	-6453	-0-	1301 1	45150 2	Y	861	859 0	6 1		40
							119 4	947 9						
*10		47118 X	47118	-0-	-0-	-0-	1514 1	44559 2	Y	839	841 0			38
							122 4	923 9						

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
05		56296 X	53427	-0-	-2869	-0-	1236 1	48404 2	Y	3349	3348 0	24 1		77
							103 4	3684 9						
06		54480 X	51524	-0-	-2956	-0-	1204 1	46738 2	Y	3157	3129 0			105
							109 4	3473 9						
07		54560 X	53425	-0-	-1135	-0-	1372 1	48535 2	Y	3075	3083 0			97
							135 4	3383 9						
08		54560 X	49380	-0-	-5180	-0-	1267 1	45063 2	Y	2703	2690 0			110
							77 4	2973 9						
09		51690 X	49842	-0-	-1848	-0-	1159 1	45569 2	Y	2741	2741 0	6 1		104
							99 4	3015 9						
*10		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	1404 1	46119 2	Y	3192	3167 0			129
							74 4	3511 9						

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
05		21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	510 1	19964 2	Y	641	650 0	10 1		15
							31 4	705 9						
06		19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	466 1	18079 2	Y	583	579 0			19
							35 4	641 9						
07		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	546 1	19306 2	Y	583	584 0			18
							38 4	641 9						
08		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	489 1	17374 2	Y	543	539 0			22
							26 4	597 9						
09		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	333 1	13091 2	Y	793	783 0	2 1		30
							28 4	872 9						
*10		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	404 1	13277 2	Y	930	922 0			38
							22 4	1023 9						

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
05		26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	618 1	24188 2	Y	1488	1486 0	12 1		34
							48 4	1637 9						
06		23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	565 1	21948 2	Y	931	934 0			31
							45 4	1024 9						
07		25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	659 1	23313 2	Y	1189	1183 0			37
							58 4	1308 9						
08		24831 X	22823	-0-	-2008	-0-	592 1	21060 2	Y	1033	1028 0			42
							35 4	1136 9						
09		24030 X	23518	-0-	-512	-0-	554 1	21777 2	Y	1039	1039 0	3 1		39
							44 4	1143 9						
*10		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	682 1	22381 2	Y	1095	1090 0			44
							33 4	1205 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
05	53568 X	53316	-0-	-252	-0-	1263 1	88 4	49450 2	2515 9	Y	2286	2258 0	25 1	52
06	51330 X	48654	-0-	-2676	-0-	1182 1	87 4	45890 2	1495 9	Y	1359	1367 0		44
07	51057 X	50888	-0-	-169	-0-	1333 1	109 4	47125 2	2321 9	Y	2110	2088 0		66
08	53320 X	46984	-0-	-6336	-0-	1223 1	70 4	43489 2	2202 9	Y	2002	1987 0		81
09	51600 X	46530	-0-	-5070	-0-	1099 1	86 4	43212 2	2133 9	Y	1939	1941 0	6 1	73
*10	47492 X	47492	-0-	-0-	-0-	1333 1	65 4	43777 2	2317 9	Y	2106	2094 0		85
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
05	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	277 1	95 4	10789 2	1161 9	Y	1055	1047 0	5 1	45
06	12450 X	11107	-0-	-1343	-0-	274 1	66 4	9735 2	1032 9	Y	938	943 0		40
07	12865 X	11011	-0-	-1854	-0-	327 1	49 4	9402 2	1233 9	Y	1121	1104 0		57
08	12865 X	10091	-0-	-2774	-0-	327 1	26 4	8509 2	1229 9	Y	1117	1111 0		63
09	11910 X	10274	-0-	-1636	-0-	372 1	23 4	8498 2	1381 9	Y	1255	1241 0	1 1	76
*10	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	431 1	16 4	9467 2	1337 9	Y	1215	1228 0		63
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
05	T. A.	3394	-0-	3394	15482	70 1	29 4	2854 2	441 9	Y	401	404 0	2 1	17
06	T. A.	7028	-0-	7028	22510	170 1	43 4	6111 2	704 9	Y	640	630 0		27
07	T. A.	5873	-0-	5873	28383	169 1	28 4	4942 2	734 9	Y	667	660 0		34
08	37211 X	8828	-0-	-28383	-0-	287 1	22 4	7466 2	1053 9	Y	957	937 0		54
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	131 1	8 4	2989 2	513 9	Y	466	492 0		28
*10	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	397 1	14 4	8710 2	1458 9	Y	1325	1284 0		69
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
05	32953 X	18583	-0-	-14370	-0-	1689 1	26 4	16365 2	503 9	N	457	455 0	8 1	26
06	25740 X	18965	-0-	-6775	-0-	1716 1	118 4	16680 2	451 9	N	410	406 0		30
07	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	2134 1	14 4	22619 2	422 9	N	384	385 0		29
08	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	2306 1	13 4	23336 2	514 9	N	467	496 0		-0-
09	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	1003 1	61 4	22873 2	404 9	Y	367	343 0	3 1	21
*10	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	1026 1	37 4	22507 2	331 9	Y	301	307 0		15

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	2856 1	27674 2	N	1160	1149 0	14 1		68
							44 4	1276 9						
06		28890 X	28057	-0-	-833	-0-	2485 1	24147 2	N	1141	1123 0			86
							170 4	1255 9						
07		32209 X	24824	-0-	-7385	-0-	2046 1	21687 2	N	979	989 0			76
							14 4	1077 9						
08		32209 X	23753	-0-	-8456	-0-	2046 1	20704 2	N	902	978 0			-0-
							11 4	992 9						
09		31170 X	21668	-0-	-9502	-0-	867 1	19768 2	Y	891	835 0	3 1		53
							53 4	980 9						
*10		19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	843 1	18477 2	Y	577	601 0			29
							30 4	635 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857														
05		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	750 1	7264 2	N	477	477 0	4 1		28
							11 4	525 9						
06		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	727 1	7068 2	N	475	467 0			36
							50 4	523 9						
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	568 1	6022 2	N	414	418 0			32
							4 4	455 9						
08		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	634 1	6407 2	N	563	595 0			-0-
							3 4	619 9						
09		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	237 1	5398 2	Y	595	558 0	1 1		36
							14 4	655 9						
*10		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	220 1	4833 2	Y	509	519 0			26
							8 4	560 9						

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756														
05		71982 X	65374	-0-	-6608	-0-	1785 1	62135 2	Y	1046	1013 0	31 1		39
							303 4	1151 9						
06		69660 X	63004	-0-	-6656	-0-	1956 1	59688 2	Y	1014	1004 0			49
							245 4	1115 9						
07		68572 X	62553	-0-	-6019	-0-	1824 1	59505 2	Y	1001	1006 0			44
							123 4	1101 9						
08		67673 X	61428	-0-	-6245	-0-	1803 1	58482 2	Y	906	906 0			44
							146 4	997 9						
09		65490 X	57299	-0-	-8191	-0-	1578 1	54743 2	Y	766	768 0	7 1		35
							135 4	843 9						
10		0 W	57958	-0-	57958	57958	1872 1	55070 2	Y	794	793 0			36
							143 4	873 9						

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
05		73191 X	63977	-0-	-9214	-0-	1729 1	60224 2	Y	1552	1527 0	30 1		60
							317 4	1707 9						
06		70830 X	62539	-0-	-8291	-0-	1930 1	58910 2	Y	1313	1308 0			65
							255 4	1444 9						
07		72695 X	63125	-0-	-9570	-0-	1832 1	59776 2	Y	1257	1266 0			56
							134 4	1383 9						
08		70277 X	62223	-0-	-8054	-0-	1811 1	58733 2	Y	1375	1362 0			69
							166 4	1513 9						
09		66210 X	58373	-0-	-7837	-0-	1592 1	55211 2	Y	1288	1288 0	8 1		61
							153 4	1417 9						
10		0 W	55439	-0-	55439	55439	1773 1	52154 2	Y	1240	1244 0			57
							148 4	1364 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		63953 X	56195	-0-	-7758	-0-	1528	1	53207	2	Y	1084	1062	0	27	1	41
							268	4	1192	9							
06		61890 X	54138	-0-	-7752	-0-	1677	1	51188	2	Y	963	957	0			47
							214	4	1059	9							
07		63767 X	52134	-0-	-11633	-0-	1518	1	49535	2	Y	887	895	0			39
							105	4	976	9							
08		61628 X	52830	-0-	-8798	-0-	1543	1	50015	2	Y	1034	1021	0			52
							135	4	1137	9							
09		58050 X	48939	-0-	-9111	-0-	1336	1	46357	2	Y	1017	1015	0	6	1	48
							127	4	1119	9							
*10		47757 X	47757	-0-	-0-	-0-	1522	1	44791	2	Y	1193	1186	0			55
							132	4	1312	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																	
05		70959 X	59636	-0-	-11323	-0-	1625	1	56590	2	Y	1037	1010	0	28	1	39
							280	4	1141	9							
06		68610 X	57777	-0-	-10833	-0-	1791	1	54651	2	Y	1007	997	0			49
							227	4	1108	9							
07		67611 X	56916	-0-	-10695	-0-	1655	1	53991	2	Y	1048	1051	0			46
							117	4	1153	9							
08		66805 X	55719	-0-	-11086	-0-	1632	1	52913	2	Y	943	942	0			47
							137	4	1037	9							
09		62790 X	52229	-0-	-10561	-0-	1430	1	49597	2	Y	974	968	0	7	1	46
							131	4	1071	9							
*10		50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	1638	1	48179	2	Y	881	887	0			40
							130	4	969	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																	
05		83421 X	70051	-0-	-13370	-0-	1919	1	66827	2	Y	898	864	0	34	1	33
							317	4	988	9							
06		80730 X	67464	-0-	-13266	-0-	2104	1	64222	2	Y	805	800	0			38
							252	4	886	9							
07		80910 X	72919	-0-	-7991	-0-	2140	1	69810	2	Y	764	769	0			33
							129	4	840	9							
08		78244 X	76779	-0-	-1465	-0-	2264	1	73417	2	Y	843	836	0			40
							171	4	927	9							
09		73530 X	71780	-0-	-1750	-0-	1982	1	68748	2	Y	805	800	0	9	1	36
							164	4	886	9							
10		0 W	70802	-0-	70802	70802	2289	1	67335	2	Y	914	909	0			41
							173	4	1005	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894																	
05		66402 X	52824	-0-	-13578	-0-	1432	1	49858	2	Y	1161	1140	0	25	1	45
							257	4	1277	9							
06		59610 X	50434	-0-	-9176	-0-	1558	1	47557	2	Y	1014	1009	0			50
							204	4	1115	9							
07		58776 X	50134	-0-	-8642	-0-	1455	1	47491	2	Y	983	990	0			43
							107	4	1081	9							
08		58776 X	49553	-0-	-9223	-0-	1446	1	46883	2	Y	996	989	0			50
							128	4	1096	9							
09		53970 X	48389	-0-	-5581	-0-	1322	1	45840	2	Y	1003	1000	0	6	1	47
							124	4	1103	9							
*10		40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	1293	1	38042	2	Y	971	973	0			45
							110	4	1068	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	58497	X	52184	-0-	-6313	-0-	1418 1	49393 2	Y	1021	1000 0	25 1	39	
							250 4	1123 9						
06	56610	X	50049	-0-	-6561	-0-	1540 1	46989 2	Y	1192	1172 0		59	
							209 4	1311 9						
07	58497	X	49681	-0-	-8816	-0-	1445 1	47135 2	Y	908	927 0		40	
							102 4	999 9						
08	57133	X	48809	-0-	-8324	-0-	1426 1	46240 2	Y	926	920 0		46	
							124 4	1019 9						
09	53850	X	45525	-0-	-8325	-0-	1245 1	43172 2	Y	902	900 0	6 1	42	
							116 4	992 9						
*10	42571	X	42571	-0-	-0-	-0-	1363 1	40094 2	Y	910	910 0		42	
							113 4	1001 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303														
05	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	1440 1	50143 2	Y	1092	1072 0	25 1	42	
							255 4	1201 9						
06	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	1550 1	47316 2	Y	963	958 0		47	
							201 4	1059 9						
07	50778	X	47761	-0-	-3017	-0-	1388 1	45300 2	Y	885	893 0		39	
							99 4	974 9						
08	50778	X	49182	-0-	-1596	-0-	1435 1	46554 2	Y	969	960 0		48	
							127 4	1066 9						
09	49140	X	46199	-0-	-2941	-0-	1261 1	43743 2	Y	977	973 0	6 1	46	
							120 4	1075 9						
*10	46329	X	46329	-0-	-0-	-0-	1483 1	43620 2	Y	1003	1003 0		46	
							123 4	1103 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037														
05	62434	X	55021	-0-	-7413	-0-	1485 1	51722 2	Y	1399	1382 0	26 1	54	
							275 4	1539 9						
06	60420	X	53773	-0-	-6647	-0-	1657 1	50566 2	Y	1207	1201 0		60	
							222 4	1328 9						
07	62434	X	53524	-0-	-8910	-0-	1550 1	50586 2	Y	1155	1164 0		51	
							117 4	1271 9						
08	61442	X	52974	-0-	-8468	-0-	1541 1	49989 2	Y	1184	1176 0		59	
							142 4	1302 9						
09	56190	X	49836	-0-	-6354	-0-	1356 1	47052 2	Y	1177	1174 0	6 1	56	
							133 4	1295 9						
*10	49879	X	49879	-0-	-0-	-0-	1589 1	46751 2	Y	1274	1271 0		59	
							138 4	1401 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
05	65627	X	54447	-0-	-11180	-0-	2831 1	50217 2	Y	1199	1170 0	25 1	79	
							80 4	1319 9						
06	63510	X	54904	-0-	-8606	-0-	2928 1	50568 2	Y	1207	1225 0		61	
							80 4	1328 9						
07	62062	X	54111	-0-	-7951	-0-	2904 1	49629 2	Y	1355	1336 0		80	
							87 4	1491 9						
08	58621	X	52199	-0-	-6422	-0-	2766 1	47863 2	Y	1375	1373 0		82	
							57 4	1513 9						
09	54900	X	49170	-0-	-5730	-0-	2880 1	44923 2	Y	1152	1142 0	6 1	86	
							100 4	1267 9						
*10	48123	X	48123	-0-	-0-	-0-	2813 1	44062 2	Y	1055	1070 0		71	
							87 4	1161 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		67735 X	56870	-0-	-10865	-0-	2957	1	52443	2	Y	1261	1237	0	26 1 83
							83	4	1387	9					
06		65550 X	57083	-0-	-8467	-0-	3042	1	52527	2	Y	1301	1318	0	66
							83	4	1431	9					
07		65441 X	56367	-0-	-9074	-0-	3035	1	51874	2	Y	1244	1237	0	73
							90	4	1368	9					
08		61597 X	51781	-0-	-9816	-0-	2756	1	47694	2	Y	1163	1167	0	69
							52	4	1279	9					
09		57090 X	50230	-0-	-6860	-0-	2948	1	45981	2	Y	1093	1074	0	6 1 82
							99	4	1202	9					
*10		50353 X	50353	-0-	-0-	-0-	2943	1	46096	2	Y	1112	1119	0	75
							91	4	1223	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328															
05		61256 X	51468	-0-	-9788	-0-	2680	1	47525	2	Y	1082	1056	0	24 1 71
							73	4	1190	9					
06		59280 X	51589	-0-	-7691	-0-	2761	1	47677	2	Y	982	1003	0	50
							71	4	1080	9					
07		59179 X	50693	-0-	-8486	-0-	2743	1	46872	2	Y	909	906	0	53
							78	4	1000	9					
08		55955 X	48742	-0-	-7213	-0-	2597	1	44944	2	Y	1048	1039	0	62
							48	4	1153	9					
09		51600 X	45892	-0-	-5708	-0-	2697	1	42061	2	Y	951	936	0	6 1 71
							88	4	1046	9					
*10		45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	2659	1	41646	2	Y	988	992	0	67
							82	4	1087	9					
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825															
05		70246 X	62403	-0-	-7843	-0-	1510	1	59144	2	Y	1510	1488	0	30 1 34
							88	4	1661	9					
06		67620 X	58495	-0-	-9125	-0-	1436	1	55753	2	Y	1097	1096	0	35
							99	4	1207	9					
07		69874 X	61914	-0-	-7960	-0-	1671	1	59091	2	Y	959	965	0	29
							97	4	1055	9					
08		69874 X	62252	-0-	-7622	-0-	1657	1	58946	2	Y	1420	1393	0	56
							87	4	1562	9					
09		62340 X	55816	-0-	-6524	-0-	1350	1	53071	2	Y	1185	1191	0	7 1 43
							91	4	1304	9					
*10		54612 X	54612	-0-	-0-	-0-	1575	1	51730	2	Y	1126	1124	0	45
							68	4	1239	9					
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724															
05		106113 X	80127	-0-	-25986	-0-	1966	1	76978	2	Y	985	952	0	38 1 21
							99	4	1084	9					
06		94590 X	76105	-0-	-18485	-0-	1882	1	73082	2	Y	924	916	0	29
							125	4	1016	9					
07		92690 X	76453	-0-	-16237	-0-	2077	1	73421	2	Y	768	774	0	23
							110	4	845	9					
08		92442 X	72948	-0-	-19494	-0-	1957	1	69600	2	Y	1174	1151	0	46
							100	4	1291	9					
09		79110 X	73565	-0-	-5545	-0-	1789	1	70317	2	Y	1221	1214	0	9 1 44
							116	4	1343	9					
*10		75690 X	75690	-0-	-0-	-0-	2192	1	72010	2	Y	1267	1261	0	50
							94	4	1394	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		93930 X	78447	-0-	-15483	-0-	1926 1	75402 2	1023 9	Y	930	901 0	37 1	20	
							96 4	1023 9							
06		90900 X	74590	-0-	-16310	-0-	1849 1	71818 2	802 9	Y	729	727 0		22	
							121 4	802 9							
07		89869 X	75232	-0-	-14637	-0-	2045 1	72307 2	773 9	Y	703	704 0		21	
							107 4	773 9							
08		86955 X	68300	-0-	-18655	-0-	1834 1	65215 2	1158 9	Y	1053	1033 0		41	
							93 4	1158 9							
09		78240 X	64338	-0-	-13902	-0-	1575 1	61905 2	761 9	Y	692	701 0	8 1	24	
							97 4	761 9							
10		0 W	68679	-0-	68679	68679	2005 1	65862 2	729 9	Y	663	662 0		25	
							83 4	729 9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074															
05		100688 X	79583	-0-	-21105	-0-	1945 1	76172 2	1364 9	Y	1240	1205 0	38 1	27	
							102 4	1364 9							
06		87930 X	75856	-0-	-12074	-0-	1870 1	72604 2	1256 9	Y	1142	1133 0		36	
							126 4	1256 9							
07		88195 X	80164	-0-	-8031	-0-	2169 1	76701 2	1172 9	Y	1065	1069 0		32	
							122 4	1172 9							
08		88195 X	79224	-0-	-8971	-0-	2137 1	76009 2	972 9	Y	884	883 0		33	
							106 4	972 9							
09		81480 X	77141	-0-	-4339	-0-	1888 1	74209 2	927 9	Y	843	837 0	10 1	29	
							117 4	927 9							
10		0 W	77869	-0-	77869	77869	2270 1	74584 2	920 9	Y	836	833 0		32	
							95 4	920 9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147															
05		130076 X	111243	-0-	-18833	-0-	2726 1	106752 2	1626 9	Y	1478	1445 0	53 1	32	
							139 4	1626 9							
06		136110 X	115838	-0-	-20272	-0-	2858 1	110970 2	1818 9	Y	1653	1633 0		52	
							192 4	1818 9							
07		140647 X	93884	-0-	-46763	-0-	2537 1	89727 2	1475 9	Y	1341	1352 0		41	
							145 4	1475 9							
08		140647 X	76102	-0-	-64545	-0-	2041 1	72586 2	1371 9	Y	1246	1238 0		49	
							104 4	1371 9							
09		123480 X	61587	-0-	-61893	-0-	1494 1	58716 2	1279 9	Y	1163	1162 0	8 1	42	
							98 4	1279 9							
*10		69527 X	69527	-0-	-0-	-0-	2009 1	65981 2	1451 9	Y	1319	1309 0		52	
							86 4	1451 9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206															
05		65782 X	56079	-0-	-9703	-0-	1371 1	53678 2	958 9	Y	871	851 0	27 1	19	
							72 4	958 9							
06		63660 X	52919	-0-	-10741	-0-	1305 1	50676 2	850 9	Y	773	768 0		24	
							88 4	850 9							
07		65782 X	54675	-0-	-11107	-0-	1480 1	52336 2	776 9	Y	705	708 0		21	
							83 4	776 9							
08		65503 X	55827	-0-	-9676	-0-	1496 1	53216 2	1038 9	Y	944	928 0		37	
							77 4	1038 9							
09		63390 X	51425	-0-	-11965	-0-	1256 1	49379 2	711 9	Y	646	654 0	6 1	23	
							79 4	711 9							
10		0 W	52544	-0-	52544	52544	1530 1	50268 2	682 9	Y	620	619 0		24	
							64 4	682 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		79329 X	72251	-0-	-7078	-0-	1766 1	69140 2	Y	1139	1117 0	35 1		25
							92 4	1253 9						
06		71040 X	69151	-0-	-1889	-0-	1706 1	66253 2	Y	979	973 0			31
							115 4	1077 9						
07		71083 X	69326	-0-	-1757	-0-	1869 1	66111 2	Y	1124	1121 0			34
							110 4	1236 9						
08		73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	1980 1	70412 2	Y	969	966 0			37
							99 4	1066 9						
09		74887 X	74887	-0-	-0-	-0-	1834 1	72108 2	Y	756	757 0	10 1		26
							113 4	832 9						
*10		75601 X	75601	-0-	-0-	-0-	2206 1	72481 2	Y	747	745 0			28
							92 4	822 9						
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
05		86087 X	55969	-0-	-30118	-0-	1389 1	54411 2	Y	98	70 0	27 1		1
							61 4	108 9						
06		83100 X	52879	-0-	-30221	-0-	1323 1	51383 2	Y	84	84 0			1
							81 4	92 9						
07		77128 X	54179	-0-	-22949	-0-	1483 1	52440 2	Y	169	166 0			4
							70 4	186 9						
08		69564 X	47500	-0-	-22064	-0-	1290 1	45863 2	Y	259	254 0			9
							62 4	285 9						
09		54870 X	39171	-0-	-15699	-0-	968 1	38069 2	Y	71	74 0	5 1		1
							56 4	78 9						
*10		39658 X	39658	-0-	-0-	-0-	1169 1	38395 2	Y	44	44 0			1
							46 4	48 9						
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
05		125178 X	62812	-0-	-62366	-0-	1504 1	58902 2	Y	2100	2037 0	30 1		48
							96 4	2310 9						
06		108900 X	63119	-0-	-45781	-0-	1534 1	59574 2	Y	1725	1717 0			56
							113 4	1898 9						
07		93248 X	68924	-0-	-24324	-0-	1830 1	64701 2	Y	2057	2049 0			64
							130 4	2263 9						
08		62959 X	62959	-0-	-0-	-0-	1652 1	58760 2	Y	2232	2206 0			90
							92 4	2455 9						
09		63120 X	49545	-0-	-13575	-0-	1178 1	46268 2	Y	1828	1844 0	6 1		68
							88 4	2011 9						
*10		52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	1479 1	48589 2	Y	1721	1720 0			69
							69 4	1893 9						
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
05		42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	1026 1	40161 2	Y	863	831 0	20 1		19
							56 4	949 9						
06		38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	961 1	37334 2	Y	422	428 0			13
							63 4	464 9						
07		39308 X	39082	-0-	-226	-0-	1058 1	37423 2	Y	493	491 0			15
							59 4	542 9						
08		42191 X	21286	-0-	-20905	-0-	576 1	20466 2	Y	196	204 0			7
							28 4	216 9						
09		40830 X	31112	-0-	-9718	-0-	769 1	30242 2	Y	52	54 0	4 1		1
							44 4	57 9						
*10		30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	907 1	29803 2	Y	36	36 0			1
							36 4	40 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	97867 X	44138	-0-	-53729	-0-	1080	1	42285	2	Y	652	621	0	21 1	14
						56	4	717	9						
06	85770 X	42795	-0-	-42975	-0-	1057	1	41034	2	Y	576	572	0		18
						70	4	634	9						
07	70990 X	44816	-0-	-26174	-0-	1214	1	42935	2	Y	545	547	0		16
						67	4	600	9						
08	46944 X	46944	-0-	-0-	-0-	1276	1	45362	2	Y	223	232	0		7
						61	4	245	9						
09	48017 X	48017	-0-	-0-	-0-	1183	1	46502	2	Y	238	232	0	6 1	7
						70	4	262	9						
*10	48722 X	48722	-0-	-0-	-0-	1433	1	47066	2	Y	151	153	0		5
						57	4	166	9						

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045															
05	90210 X	46394	-0-	-43816	-0-	1139	1	44595	2	Y	548	529	0	22 1	12
						57	4	603	9						
06	87300 X	33141	-0-	-54159	-0-	822	1	31902	2	Y	331	333	0		10
						53	4	364	9						
07	88288 X	29851	-0-	-58437	-0-	812	1	28711	2	Y	260	262	0		8
						42	4	286	9						
08	61411 X	30913	-0-	-30498	-0-	838	1	29808	2	Y	205	206	0		7
						41	4	226	9						
09	57180 X	15486	-0-	-41694	-0-	381	1	14959	2	Y	113	114	0	2 1	4
						22	4	124	9						
*10	48191 X	48191	-0-	-0-	-0-	1383	1	45467	2	Y	1163	1121	0		46
						62	4	1279	9						

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561															
05	72974 X	58478	-0-	-14496	-0-	1400	1	54815	2	Y	1976	1965	0	27 1	45
						89	4	2174	9						
06	64140 X	53732	-0-	-10408	-0-	1316	1	51124	2	Y	1090	1100	0		35
						93	4	1199	9						
07	68076 X	59532	-0-	-8544	-0-	1610	1	56916	2	Y	832	842	0		25
						91	4	915	9						
08	68076 X	56336	-0-	-11740	-0-	1516	1	53908	2	Y	760	756	0		29
						76	4	836	9						
09	65880 X	53291	-0-	-12589	-0-	1306	1	51321	2	Y	531	535	0	7 1	18
						80	4	584	9						
*10	58349 X	58349	-0-	-0-	-0-	1703	1	55957	2	Y	562	559	0		21
						71	4	618	9						

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141															
05	70370 X	58003	-0-	-12367	-0-	1399	1	54773	2	Y	1589	1570	0	27 1	36
						83	4	1748	9						
06	68100 X	55230	-0-	-12870	-0-	1345	1	52222	2	Y	1423	1413	0		46
						98	4	1565	9						
07	66991 X	55189	-0-	-11802	-0-	1473	1	52100	2	Y	1379	1382	0		43
						99	4	1517	9						
08	61907 X	52976	-0-	-8931	-0-	1401	1	49826	2	Y	1521	1503	0		61
						76	4	1673	9						
09	58110 X	52013	-0-	-6097	-0-	1250	1	49122	2	Y	1413	1416	0	6 1	52
						87	4	1554	9						
*10	51228 X	51228	-0-	-0-	-0-	1494	1	49077	2	Y	541	572	0		21
						62	4	595	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		78213 X	72428	-0-	-5785	-0-	1755 1	68725 2	Y	1680	1654 0	34 1		38
							100 4	1848 9						
06		75690 X	68100	-0-	-7590	-0-	1666 1	64690 2	Y	1478	1468 0			48
							118 4	1626 9						
07		78213 X	63873	-0-	-14340	-0-	1714 1	60624 2	Y	1298	1306 0			40
							107 4	1428 9						
08		77004 X	68391	-0-	-8613	-0-	1833 1	65192 2	Y	1156	1151 0			45
							94 4	1272 9						
09		72870 X	64336	-0-	-8534	-0-	1558 1	61254 2	Y	1291	1281 0	8 1		47
							104 4	1420 9						
10		0 W	65355	-0-	65355	65355	1888 1	61994 2	Y	1265	1262 0			50
							81 4	1392 9						

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
05		79639 X	72098	-0-	-7541	-0-	1765 1	69127 2	Y	1014	982 0	35 1		22
							91 4	1115 9						
06		77070 X	64710	-0-	-12360	-0-	1596 1	61981 2	Y	933	926 0			29
							107 4	1026 9						
07		79639 X	59971	-0-	-19668	-0-	1624 1	57442 2	Y	741	748 0			22
							90 4	815 9						
08		79639 X	56058	-0-	-23581	-0-	1485 1	52808 2	Y	1533	1494 0			61
							79 4	1686 9						
09		72990 X	53235	-0-	-19755	-0-	1278 1	50225 2	Y	1493	1492 0	7 1		55
							90 4	1642 9						
*10		50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	1460 1	47955 2	Y	1329	1331 0			53
							65 4	1462 9						

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
05		67456 X	56659	-0-	-10797	-0-	1373 1	53768 2	Y	1308	1289 0	27 1		29
							79 4	1439 9						
06		65280 X	53607	-0-	-11673	-0-	1312 1	50953 2	Y	1135	1127 0			37
							93 4	1249 9						
07		64542 X	54873	-0-	-9669	-0-	1474 1	52136 2	Y	1065	1069 0			33
							91 4	1172 9						
08		61845 X	55047	-0-	-6798	-0-	1468 1	52237 2	Y	1150	1138 0			45
							77 4	1265 9						
09		57420 X	50246	-0-	-7174	-0-	1216 1	47792 2	Y	1052	1053 0	6 1		38
							81 4	1157 9						
*10		51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	1489 1	48926 2	Y	1054	1050 0			42
							65 4	1159 9						

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
05		107849 X	88769	-0-	-19080	-0-	2170 1	84958 2	Y	1389	1346 0	43 1		30
							113 4	1528 9						
06		104370 X	84470	-0-	-19900	-0-	2074 1	80529 2	Y	1567	1547 0			50
							143 4	1724 9						
07		107849 X	85749	-0-	-22100	-0-	2304 1	81490 2	Y	1648	1647 0			51
							142 4	1813 9						
08		90334 X	77153	-0-	-13181	-0-	2064 1	73417 2	Y	1424	1419 0			56
							106 4	1566 9						
09		87420 X	77779	-0-	-9641	-0-	1869 1	73478 2	Y	2092	2061 0	10 1		77
							131 4	2301 9						
*10		77287 X	77287	-0-	-0-	-0-	2207 1	72492 2	Y	2262	2249 0			90
							100 4	2488 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		111042 X	81470	-0-	-29572	-0-	2018 1	79034 2	Y	297	264 0	39 1		5
							91 4	327 9						
06		106140 X	79269	-0-	-26871	-0-	1974 1	76665 2	Y	459	451 0			13
							125 4	505 9						
07		101680 X	81977	-0-	-19703	-0-	2226 1	78740 2	Y	811	800 0			24
							119 4	892 9						
08		98115 X	76501	-0-	-21614	-0-	2059 1	73224 2	Y	1014	999 0			39
							103 4	1115 9						
09		84000 X	76593	-0-	-7407	-0-	1875 1	73693 2	Y	826	826 0	10 1		29
							116 4	909 9						
*10		77826 X	77826	-0-	-0-	-0-	2277 1	74794 2	Y	602	609 0			22
							93 4	662 9						

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
05		102517 X	76065	-0-	-26452	-0-	1834 1	71837 2	Y	2076	2048 0	36 1		47
							110 4	2284 9						
06		99210 X	72644	-0-	-26566	-0-	1767 1	68629 2	Y	1925	1909 0			63
							130 4	2118 9						
07		95325 X	74380	-0-	-20945	-0-	1988 1	70306 2	Y	1777	1785 0			55
							131 4	1955 9						
08		90272 X	69335	-0-	-20937	-0-	1841 1	65462 2	Y	1759	1744 0			70
							97 4	1935 9						
09		79890 X	72161	-0-	-7729	-0-	1721 1	67639 2	Y	2432	2402 0	9 1		91
							126 4	2675 9						
*10		72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	2066 1	67893 2	Y	2529	2519 0			101
							97 4	2782 9						

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
05		68944 X	59473	-0-	-9471	-0-	1473 1	57693 2	Y	218	193 0	29 1		4
							67 4	240 9						
06		66720 X	56214	-0-	-10506	-0-	1405 1	54556 2	Y	151	152 0			3
							87 4	166 9						
07		65565 X	49540	-0-	-16025	-0-	1356 1	47944 2	Y	160	159 0			4
							64 4	176 9						
08		62031 X	49840	-0-	-12191	-0-	1359 1	48301 2	Y	105	107 0			2
							64 4	116 9						
09		60030 X	44829	-0-	-15201	-0-	1108 1	43571 2	Y	78	73 0	6 1		1
							64 4	86 9						
*10		45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	1348 1	44277 2	Y	92	91 0			2
							53 4	101 9						

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
05		82708 X	62340	-0-	-20368	-0-	1522 1	59607 2	Y	1027	998 0	30 1		23
							81 4	1130 9						
06		80040 X	60669	-0-	-19371	-0-	1484 1	57614 2	Y	1333	1313 0			43
							105 4	1466 9						
07		80972 X	62635	-0-	-18337	-0-	1678 1	59314 2	Y	1396	1396 0			43
							107 4	1536 9						
08		71920 X	58364	-0-	-13556	-0-	1554 1	55227 2	Y	1365	1354 0			54
							81 4	1502 9						
09		67650 X	59783	-0-	-7867	-0-	1425 1	56019 2	Y	2031	2002 0	7 1		76
							105 4	2234 9						
*10		57770 X	57770	-0-	-0-	-0-	1642 1	53920 2	Y	1938	1936 0			78
							76 4	2132 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1298		RRCID -> 284810		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 9451 - 14355						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33542 X	27692	-0-	-5850	-0-	702 1	25674 2	184 4	1132 9	Y	1029	1045 0	13 1		43	
06	32460 X	23633	-0-	-8827	-0-	627 1	21522 2	125 4	1359 9	Y	1235	1226 0			52	
07	32612 X	22152	-0-	-10460	-0-	732 1	19990 2	67 4	1363 9	Y	1239	1228 0			63	
08	31031 X	25777	-0-	-5254	-0-	911 1	23090 2	46 4	1730 9	Y	1573	1548 0			88	
09	29520 X	23430	-0-	-6090	-0-	899 1	20504 2	55 4	1972 9	Y	1793	1770 0	3 1		108	
*10	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	998 1	21906 2	37 4	1884 9	Y	1713	1732 0			89	
GATES 05D		WELL #: 1299		RRCID -> 284811		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 9327 - 14455						
05	33325 X	28629	-0-	-4696	-0-	678 1	25660 2	208 4	2083 9	Y	1894	1874 0	13 1		80	
06	34890 X	23892	-0-	-10998	-0-	621 1	21537 2	131 4	1603 9	Y	1457	1475 0			62	
07	36053 X	22246	-0-	-13807	-0-	716 1	19802 2	75 4	1653 9	Y	1503	1489 0			76	
08	36053 X	25552	-0-	-10501	-0-	894 1	22741 2	49 4	1868 9	Y	1698	1679 0			95	
09	29310 X	21591	-0-	-7719	-0-	824 1	18803 2	51 4	1913 9	Y	1739	1726 0	3 1		105	
*10	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	953 1	20934 2	36 4	1870 9	Y	1700	1717 0			88	
GATES 05D		WELL #: 1290X		RRCID -> 284812		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8577 - 15958						
05	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	606 1	21724 2	144 4	499 9	Y	454	461 0	11 1		18	
06	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	554 1	18951 2	108 4	1122 9	Y	1020	995 0			43	
07	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	734 1	19884 2	60 4	1156 9	Y	1051	1041 0			53	
08	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	700 1	17683 2	33 4	1196 9	Y	1087	1079 0			61	
09	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	674 1	15369 2	41 4	911 9	Y	828	838 0	2 1		49	
*10	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	749 1	16424 2	27 4	630 9	Y	573	593 0			29	
GATES 05D		WELL #: 1297		RRCID -> 284904		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 8908 - 15590						
05	44411 X	44411	-0-	-0-	-0-	1038 1	39582 2	328 4	3463 9	Y	3148	3171 0	20 1		133	
06	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1211 1	41698 2	245 4	2798 9	Y	2544	2569 0			108	
07	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1491 1	40907 2	143 4	3023 9	Y	2748	2716 0			140	
08	45074 X	37000	-0-	-8074	-0-	1299 1	32993 2	69 4	2639 9	Y	2399	2404 0			135	
09	43620 X	33822	-0-	-9798	-0-	1298 1	29605 2	79 4	2840 9	Y	2582	2558 0	4 1		155	
*10	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	1430 1	31399 2	53 4	2928 9	Y	2662	2679 0			138	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		43710 X	39834	-0-	-3876	-0-	1010	1	36924	2	Y	1486	1462	0	18 1 62
							265	4	1635	9					
06		39690 X	36160	-0-	-3530	-0-	965	1	33030	2	Y	1796	1782	0	76
							189	4	1976	9					
07		40827 X	33962	-0-	-6865	-0-	1116	1	30554	2	Y	1988	1963	0	101
							105	4	2187	9					
08		40827 X	32808	-0-	-8019	-0-	1161	1	29432	2	Y	1960	1951	0	110
							59	4	2156	9					
09		38550 X	29614	-0-	-8936	-0-	1146	1	26146	2	Y	2047	2030	0	4 1 123
							70	4	2252	9					
*10		33493 X	33493	-0-	-0-	-0-	1350	1	29628	2	Y	2241	2248	0	116
							50	4	2465	9					

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
05		70587 X	57949	-0-	-12638	-0-	1326	1	51936	2	Y	4153	4163	0	26 1 96
							119	4	4568	9					
06		67470 X	56828	-0-	-10642	-0-	1308	1	50796	2	Y	4178	4135	0	139
							128	4	4596	9					
07		65596 X	56512	-0-	-9084	-0-	1411	1	49879	2	Y	4591	4585	0	145
							172	4	5050	9					
08		65348 X	53694	-0-	-11654	-0-	1347	1	47912	2	Y	3952	3936	0	161
							88	4	4347	9					
09		57750 X	49941	-0-	-7809	-0-	1138	1	44736	2	Y	3599	3617	0	6 1 137
							108	4	3959	9					
*10		51084 X	51084	-0-	-0-	-0-	1375	1	45185	2	Y	4041	4014	0	164
							79	4	4445	9					

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
05		63488 X	53387	-0-	-10101	-0-	1251	1	48987	2	Y	2776	2758	0	24 1 64
							95	4	3054	9					
06		58530 X	53060	-0-	-5470	-0-	1255	1	48714	2	Y	2713	2687	0	90
							107	4	2984	9					
07		60047 X	53053	-0-	-6994	-0-	1379	1	48779	2	Y	2521	2532	0	79
							122	4	2773	9					
08		60047 X	50598	-0-	-9449	-0-	1310	1	46612	2	Y	2363	2346	0	96
							77	4	2599	9					
09		58110 X	46408	-0-	-11702	-0-	1089	1	42797	2	Y	2213	2220	0	6 1 83
							88	4	2434	9					
*10		46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	1306	1	42923	2	Y	2033	2034	0	82
							64	4	2236	9					

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
05		62217 X	51212	-0-	-11005	-0-	1154	1	45171	2	Y	4339	4324	0	22 1 101
							114	4	4773	9					
06		58170 X	52603	-0-	-5567	-0-	1217	1	47257	2	Y	3648	3628	0	121
							116	4	4013	9					
07		57846 X	51410	-0-	-6436	-0-	1311	1	46375	2	Y	3262	3281	0	102
							136	4	3588	9					
08		55242 X	48644	-0-	-6598	-0-	1241	1	44154	2	Y	2884	2869	0	117
							77	4	3172	9					
09		52590 X	46228	-0-	-6362	-0-	1066	1	41906	2	Y	2874	2876	0	6 1 109
							95	4	3161	9					
*10		46858 X	46858	-0-	-0-	-0-	1283	1	42160	2	Y	3042	3028	0	123
							69	4	3346	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		73067 X	60505	-0-	-12562	-0-	1401 1	54851 2	Y	3761	3792 0	27 1		87
							116 4	4137 9						
06		70410 X	57997	-0-	-12413	-0-	1369 1	53173 2	Y	3033	3020 0			100
							119 4	3336 9						
07		66619 X	56524	-0-	-10095	-0-	1480 1	52329 2	Y	2357	2383 0			74
							122 4	2593 9						
08		64635 X	55409	-0-	-9226	-0-	1463 1	52033 2	Y	1667	1674 0			67
							79 4	1834 9						
09		60570 X	52117	-0-	-8453	-0-	1246 1	48968 2	Y	1648	1648 0	6 1		61
							90 4	1813 9						
*10		51391 X	51391	-0-	-0-	-0-	1467 1	48190 2	Y	1515	1515 0			61
							67 4	1667 9						

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
05		33821 X	29831	-0-	-3990	-0-	687 1	26391 2	Y	2299	2282 0	13 1		97
							224 4	2529 9						
06		28890 X	27793	-0-	-1097	-0-	686 1	24407 2	Y	2304	2303 0			98
							166 4	2534 9						
07		29233 X	27707	-0-	-1526	-0-	872 1	24376 2	Y	2143	2132 0			109
							102 4	2357 9						
08		29822 X	25909	-0-	-3913	-0-	892 1	22797 2	Y	1970	1968 0			111
							53 4	2167 9						
09		28860 X	23582	-0-	-5278	-0-	885 1	20179 2	Y	2240	2213 0	3 1		135
							54 4	2464 9						
*10		25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	1014 1	22265 2	Y	2165	2188 0			112
							38 4	2382 9						

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
05		41571 X	31746	-0-	-9825	-0-	866 1	30548 2	Y	131	117 0	15 1		4
							188 4	144 9						
06		34440 X	29988	-0-	-4452	-0-	876 1	28731 2	Y	231	226 0			9
							127 4	254 9						
07		35247 X	28870	-0-	-6377	-0-	1040 1	27271 2	Y	464	450 0			23
							49 4	510 9						
08		34813 X	25770	-0-	-9043	-0-	976 1	24240 2	Y	477	474 0			26
							29 4	525 9						
09		30720 X	22115	-0-	-8605	-0-	883 1	20120 2	Y	963	929 0	3 1		57
							53 4	1059 9						
*10		23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	979 1	21484 2	Y	1252	1244 0			65
							36 4	1377 9						

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
05		42811 X	34597	-0-	-8214	-0-	676 1	28437 2	Y	4707	4668 0	14 1		200
							306 4	5178 9						
06		37620 X	31886	-0-	-5734	-0-	667 1	25867 2	Y	4651	4652 0			199
							236 4	5116 9						
07		38006 X	30828	-0-	-7178	-0-	809 1	24822 2	Y	4558	4524 0			233
							183 4	5014 9						
08		37200 X	29172	-0-	-8028	-0-	894 1	23711 2	Y	4071	4073 0			231
							89 4	4478 9						
09		33480 X	22715	-0-	-10765	-0-	813 1	18552 2	Y	3000	3047 0	2 1		182
							50 4	3300 9						
*10		26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	991 1	21788 2	Y	3365	3372 0			175
							38 4	3702 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		42253 X	35487	-0-	-6766	-0-	939 1	33616 2	Y	646	635 0	17 1		26	
							221 4	711 9							
06		37800 X	32845	-0-	-4955	-0-	939 1	31113 2	Y	586	588 0			24	
							148 4	645 9							
07		39029 X	30605	-0-	-8424	-0-	1053 1	28205 2	Y	1157	1123 0			58	
							74 4	1273 9							
08		39029 X	27906	-0-	-11123	-0-	1018 1	25560 2	Y	1169	1162 0			65	
							42 4	1286 9							
09		34350 X	25634	-0-	-8716	-0-	1039 1	23700 2	Y	755	773 0	3 1		44	
							64 4	831 9							
*10		28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	1192 1	26147 2	Y	793	797 0			40	
							43 4	872 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635															
05		76601 X	39526	-0-	-37075	-0-	977 1	36198 2	Y	1889	1864 0	18 1		79	
							273 4	2078 9							
06		48870 X	41992	-0-	-6878	-0-	1145 1	38805 2	Y	1665	1674 0			70	
							210 4	1832 9							
07		46651 X	46651	-0-	-0-	-0-	1625 1	43280 2	Y	1493	1488 0			75	
							104 4	1642 9							
08		41137 X	35654	-0-	-5483	-0-	1296 1	32589 2	Y	1558	1546 0			87	
							55 4	1714 9							
09		42000 X	34728	-0-	-7272	-0-	1384 1	31570 2	Y	1535	1527 0	4 1		91	
							85 4	1689 9							
*10		30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	1277 1	28014 2	Y	603	664 0			30	
							47 4	663 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															
05		140399 X	77873	-0-	-62526	-0-	2001 1	72688 2	Y	2433	2371 0	37 1		101	
							508 4	2676 9							
06		135870 X	46039	-0-	-89831	-0-	1290 1	43142 2	Y	1264	1312 0			53	
							217 4	1390 9							
07		120311 X	33994	-0-	-86317	-0-	1184 1	31540 2	Y	1085	1083 0			55	
							76 4	1194 9							
08		111042 X	68594	-0-	-42448	-0-	2595 1	64472 2	Y	1317	1301 0			71	
							78 4	1449 9							
09		87600 X	54968	-0-	-32632	-0-	2232 1	50902 2	Y	1544	1517 0	7 1		91	
							136 4	1698 9							
*10		50389 X	50389	-0-	-0-	-0-	2103 1	46141 2	Y	1880	1874 0			97	
							77 4	2068 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
05		68882 X	39763	-0-	-29119	-0-	1010 1	36906 2	Y	1439	1423 0	19 1		60	
							264 4	1583 9							
06		66660 X	40270	-0-	-26390	-0-	1128 1	37733 2	Y	1108	1122 0			46	
							190 4	1219 9							
07		49941 X	40294	-0-	-9647	-0-	1419 1	37605 2	Y	1079	1071 0			54	
							83 4	1187 9							
08		41323 X	37817	-0-	-3506	-0-	1382 1	34692 2	Y	1534	1503 0			85	
							56 4	1687 9							
09		40260 X	33319	-0-	-6941	-0-	1339 1	30528 2	Y	1246	1253 0	4 1		74	
							81 4	1371 9							
*10		30356 X	30356	-0-	-0-	-0-	1290 1	28300 2	Y	654	695 0			33	
							47 4	719 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		116932 X	57141	-0-	-59791	-0-	1324 1	50730 2	Y	4236	4213 0	26 1		179
							427 4	4660 9						
06		88890 X	53221	-0-	-35669	-0-	1352 1	47409 2	Y	3778	3796 0			161
							304 4	4156 9						
07		68758 X	47457	-0-	-21301	-0-	1563 1	42739 2	Y	2737	2759 0			139
							144 4	3011 9						
08		61163 X	47005	-0-	-14158	-0-	1683 1	42516 2	Y	2479	2479 0			139
							79 4	2727 9						
09		55290 X	42766	-0-	-12524	-0-	1649 1	37590 2	Y	3115	3062 0	5 1		187
							100 4	3427 9						
*10		43578 X	43578	-0-	-0-	-0-	1729 1	37958 2	Y	3479	3486 0			180
							64 4	3827 9						

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357														
05		38316 X	35023	-0-	-3293	-0-	832 1	31455 2	Y	2256	2232 0	16 1		95
							254 4	2482 9						
06		35160 X	34791	-0-	-369	-0-	917 1	31592 2	Y	1905	1919 0			81
							186 4	2096 9						
07		36332 X	29612	-0-	-6720	-0-	1048 1	27713 2	Y	720	765 0			36
							59 4	792 9						
08		36332 X	25088	-0-	-11244	-0-	955 1	23684 2	Y	384	399 0			21
							27 4	422 9						
09		34800 X	24228	-0-	-10572	-0-	961 1	21912 2	Y	1179	1127 0	3 1		70
							58 4	1297 9						
*10		25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	1072 1	23517 2	Y	1203	1211 0			62
							39 4	1323 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052														
05		86242 X	40178	-0-	-46064	-0-	1034 1	37527 2	Y	1233	1217 0	19 1		51
							261 4	1356 9						
06		83460 X	38278	-0-	-45182	-0-	1089 1	36155 2	Y	782	801 0			32
							174 4	860 9						
07		50716 X	35147	-0-	-15569	-0-	1276 1	33349 2	Y	424	435 0			21
							56 4	466 9						
08		46438 X	31726	-0-	-14712	-0-	1201 1	29841 2	Y	589	578 0			32
							36 4	648 9						
09		39420 X	27667	-0-	-11753	-0-	1144 1	26076 2	Y	344	353 0	4 1		19
							69 4	378 9						
*10		29239 X	29239	-0-	-0-	-0-	1259 1	27623 2	Y	283	288 0			14
							46 4	311 9						

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
05		37231 X	31476	-0-	-5755	-0-	812 1	29427 2	Y	939	936 0	15 1		39
							204 4	1033 9						
06		33000 X	25987	-0-	-7013	-0-	716 1	24142 2	Y	911	912 0			38
							127 4	1002 9						
07		30070 X	22958	-0-	-7112	-0-	703 1	19918 2	Y	2040	1974 0			104
							93 4	2244 9						
08		31465 X	23978	-0-	-7487	-0-	846 1	21458 2	Y	1482	1503 0			83
							44 4	1630 9						
09		30450 X	18896	-0-	-11554	-0-	732 1	16700 2	Y	1290	1294 0	2 1		77
							45 4	1419 9						
*10		20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	841 1	18449 2	Y	1349	1356 0			70
							31 4	1484 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 W	82050	-0-	82050	1864748	2132 1	77014 2	Y	2162	2120 0	39 1		89	
							526 4	2378 9							
06		0 W	52174	-0-	52174	1916922	1463 1	48913 2	Y	1412	1442 0			59	
							245 4	1553 9							
07		0 W	61384	-0-	61384	1978306	2156 1	57208 2	Y	1719	1692 0			86	
							129 4	1891 9							
08		0 W	49496	-0-	49496	2027802	1831 1	45783 2	Y	1650	1645 0			91	
							67 4	1815 9							
09		0 W	45431	-0-	45431	2073233	1827 1	41652 2	Y	1674	1661 0	5 1		99	
							111 4	1841 9							
10		0 W	44533	-0-	44533	2117766	1919 1	42068 2	Y	434	512 0			21	
							69 4	477 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															
05		158069 X	78572	-0-	-79497	-0-	2063 1	74132 2	Y	1710	1697 0	37 1		70	
							496 4	1881 9							
06		152970 X	71345	-0-	-81625	-0-	2020 1	67219 2	Y	1616	1619 0			67	
							328 4	1778 9							
07		112654 X	83893	-0-	-28761	-0-	2990 1	78809 2	Y	1760	1739 0			88	
							158 4	1936 9							
08		97898 X	66954	-0-	-30944	-0-	2532 1	62908 2	Y	1307	1324 0			71	
							76 4	1438 9							
09		84570 X	62067	-0-	-22503	-0-	2536 1	57812 2	Y	1424	1404 0	8 1		83	
							153 4	1566 9							
*10		47755 X	47755	-0-	-0-	-0-	2010 1	44108 2	Y	1421	1431 0			73	
							74 4	1563 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618															
05		0 W	53148	-0-	53148	1455520	1330 1	48955 2	Y	2275	2205 0	24 1		95	
							360 4	2503 9							
06		0 W	51781	-0-	51781	1507301	1409 1	47773 2	Y	2127	2132 0			90	
							259 4	2340 9							
07		0 W	48365	-0-	48365	1555666	1645 1	44300 2	Y	2086	2070 0			106	
							125 4	2295 9							
08		0 W	43542	-0-	43542	1599208	1592 1	39948 2	Y	1762	1770 0			98	
							64 4	1938 9							
09		0 W	39172	-0-	39172	1638380	1554 1	35430 2	Y	1904	1883 0	5 1		114	
							94 4	2094 9							
10		0 W	41658	-0-	41658	1680038	1716 1	37658 2	Y	2019	2029 0			104	
							63 4	2221 9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896															
05		44485 X	38203	-0-	-6282	-0-	1011 1	36195 2	Y	690	684 0	18 1		28	
							238 4	759 9							
06		43050 X	35647	-0-	-7403	-0-	1006 1	33529 2	Y	861	853 0			36	
							165 4	947 9							
07		44361 X	33833	-0-	-10528	-0-	1175 1	31337 2	Y	1131	1110 0			57	
							77 4	1244 9							
08		44361 X	29417	-0-	-14944	-0-	1093 1	27303 2	Y	893	901 0			49	
							39 4	982 9							
09		38190 X	26084	-0-	-12106	-0-	1059 1	24139 2	Y	747	749 0	3 1		44	
							64 4	822 9							
*10		28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	1210 1	26541 2	Y	782	786 0			40	
							44 4	860 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196																	
05		32581 X	22868	-0-	-9713	-0-	572	1	21067	2	Y	976	1003	0	11	1	41
							155	4	1074	9							
06		31530 X	19672	-0-	-11858	-0-	565	1	18685	2	Y	304	333	0			12
							88	4	334	9							
07		29636 X	16263	-0-	-13373	-0-	588	1	15395	2	Y	230	231	0			11
							27	4	253	9							
08		28768 X	17098	-0-	-11670	-0-	659	1	16274	2	Y	135	139	0			7
							16	4	149	9							
09		26790 X	13718	-0-	-13072	-0-	565	1	12879	2	Y	218	211	0	2	1	12
							34	4	240	9							
*10		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	600	1	13153	2	Y	330	325	0			17
							21	4	363	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334																	
05		74369 X	69556	-0-	-4813	-0-	1845	1	65964	2	Y	1195	1152	0	33	1	48
							432	4	1315	9							
06		73020 X	61015	-0-	-12005	-0-	1777	1	58375	2	Y	546	573	0			21
							262	4	601	9							
07		75454 X	54540	-0-	-20914	-0-	1993	1	51930	2	Y	486	484	0			23
							82	4	535	9							
08		75454 X	48875	-0-	-26579	-0-	1876	1	46413	2	Y	489	487	0			25
							48	4	538	9							
09		69180 X	44303	-0-	-24877	-0-	1835	1	41823	2	Y	485	477	0	6	1	27
							111	4	534	9							
*10		50915 X	50915	-0-	-0-	-0-	2194	1	48126	2	Y	468	472	0			23
							80	4	515	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997																	
05		76601 X	36866	-0-	-39735	-0-	1003	1	35413	2	Y	210	191	0	18	1	7
							219	4	231	9							
06		39810 X	35830	-0-	-3980	-0-	1050	1	34401	2	Y	207	206	0			8
							151	4	228	9							
07		41137 X	34659	-0-	-6478	-0-	1283	1	33235	2	Y	87	92	0			3
							45	4	96	9							
08		41137 X	30116	-0-	-11021	-0-	1168	1	28812	2	Y	100	99	0			4
							26	4	110	9							
09		35820 X	27175	-0-	-8645	-0-	1133	1	25821	2	Y	139	133	0	3	1	7
							68	4	153	9							
*10		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	1262	1	27685	2	Y	196	194	0			9
							46	4	216	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		43679 X	38771	-0-	-4908	-0-	936 1	35086 2	Y	2249	2234 0	17 1		95
							275 4	2474 9						
06		39240 X	33135	-0-	-6105	-0-	934 1	31150 2	Y	815	876 0			34
							154 4	897 9						
07		40548 X	28384	-0-	-12164	-0-	1013 1	26684 2	Y	576	581 0			29
							53 4	634 9						
08		39401 X	29152	-0-	-10249	-0-	1096 1	27288 2	Y	666	659 0			36
							35 4	733 9						
09		38130 X	24255	-0-	-13875	-0-	971 1	22151 2	Y	976	951 0	3 1		58
							59 4	1074 9						
*10		25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	1026 1	22522 2	Y	1420	1405 0			73
							38 4	1562 9						

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243														
05		110174 X	52596	-0-	-57578	-0-	1342 1	48919 2	Y	1807	1778 0	25 1		75
							347 4	1988 9						
06		81720 X	47946	-0-	-33774	-0-	1331 1	44713 2	Y	1519	1530 0			64
							231 4	1671 9						
07		78213 X	44024	-0-	-34189	-0-	1540 1	40933 2	Y	1324	1321 0			67
							95 4	1456 9						
08		59396 X	39081	-0-	-20315	-0-	1450 1	36236 2	Y	1221	1220 0			68
							52 4	1343 9						
09		50910 X	35525	-0-	-15385	-0-	1425 1	32489 2	Y	1386	1368 0	4 1		82
							86 4	1525 9						
*10		38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	1619 1	35509 2	Y	1365	1377 0			70
							59 4	1502 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005														
05		51925 X	31725	-0-	-20200	-0-	763 1	28677 2	Y	1871	1858 0	14 1		79
							227 4	2058 9						
06		50250 X	26246	-0-	-24004	-0-	690 1	23787 2	Y	1480	1496 0			63
							141 4	1628 9						
07		37262 X	22277	-0-	-14985	-0-	728 1	19985 2	Y	1358	1352 0			69
							70 4	1494 9						
08		32612 X	23530	-0-	-9082	-0-	850 1	21409 2	Y	1122	1128 0			63
							37 4	1234 9						
09		30690 X	18124	-0-	-12566	-0-	717 1	16344 2	Y	927	933 0	2 1		55
							43 4	1020 9						
*10		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	758 1	16637 2	Y	944	950 0			49
							28 4	1038 9						

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897														
05		109554 X	44162	-0-	-65392	-0-	1154 1	41562 2	Y	1059	1045 0	21 1		43
							281 4	1165 9						
06		73500 X	40098	-0-	-33402	-0-	1107 1	37274 2	Y	1384	1369 0			58
							195 4	1522 9						
07		66309 X	36884	-0-	-29425	-0-	1291 1	34318 2	Y	1086	1089 0			55
							80 4	1195 9						
08		49383 X	32483	-0-	-16900	-0-	1202 1	30062 2	Y	1068	1064 0			59
							44 4	1175 9						
09		46980 X	29003	-0-	-17977	-0-	1182 1	26928 2	Y	747	758 0	4 1		44
							71 4	822 9						
*10		32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	1360 1	29816 2	Y	816	818 0			42
							49 4	898 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230																	
05	184977	X	81854	-0-	-103123	-0-	7102	1	68822	2	N	5291	5370	0	34	1	314
							110	4	5820	9							
06	179010	X	76883	-0-	-102127	-0-	6637	1	64498	2	N	4813	4761	0			366
							454	4	5294	9							
07	125209	X	56387	-0-	-68822	-0-	4541	1	48121	2	N	3359	3463	0			262
							30	4	3695	9							
08	123597	X	58214	-0-	-65383	-0-	4904	1	49619	2	N	3331	3593	0			-0-
							27	4	3664	9							
09	92850	X	53309	-0-	-39541	-0-	2063	1	47063	2	Y	3688	3460	0	6	1	222
							126	4	4057	9							
10	81840	X	57906	-0-	-23934	-0-	2330	1	51131	2	Y	3963	3980	0			205
							86	4	4359	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	94 1	1113 2	4 4	24 9	Y	22	19 1		7
06		1530 N	1285	-0-	-245	-0-	105 1	1153 2	4 4	23 9	Y	21	21 1		7
07		1426 N	1240	-0-	-186	-0-	90 1	1114 2	7 4	29 9	Y	26	21 1		12
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	90 1	1142 2	8 4	42 9	Y	38	41 1		9
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	90 1	1159 2	7 4	42 9	Y	38	35 1		12
*10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	88 1	1134 2	5 4	40 9	Y	36	36 1		12

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900															
05		2263 N	2176	-0-	-87	-0-	166 1	1959 2	7 4	44 9	Y	40	34 1		13
06		2190 N	2101	-0-	-89	-0-	172 1	1882 2	6 4	41 9	Y	37	37 1		13
07		2201 N	2086	-0-	-115	-0-	153 1	1891 2	12 4	30 9	Y	27	32 1		8
08		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	149 1	1881 2	12 4		Y	-0-	8 1		-0-
09		2100 N	1997	-0-	-103	-0-	144 1	1843 2	10 4		Y	-0-			-0-
*10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	150 1	1940 2	9 4		Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390															
05		4743 X	1153	-0-	-3590	-0-	86 1	1012 2	4 4	51 9	N	46	40 1		15
06		4470 X	933	-0-	-3537	-0-	75 1	825 2	3 4	30 9	N	27	36 1		6
07		4495 X	3025	-0-	-1470	-0-	222 1	2731 2	17 4	55 9	N	50	27 1		29
08		3844 X	2098	-0-	-1746	-0-	144 1	1817 2	12 4	125 9	N	114	116 1		27
09		2340 X	2077	-0-	-263	-0-	140 1	1802 2	10 4	125 9	N	114	106 1		35
10		3038 X	2528	-0-	-510	-0-	172 1	2226 2	10 4	120 9	N	109	108 1		36

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200															
05		1395 X	315	-0-	-1080	-0-	25 1	289 2	1 4		Y	-0-			-0-
06		780 X	211	-0-	-569	-0-	18 1	192 2	1 4		Y	-0-			-0-
07		806 X	153	-0-	-653	-0-	11 1	141 2	1 4		Y	-0-			-0-
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	284 1	3590 2	24 4		Y	-0-			-0-
09		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	428 1	5497 2	31 4		Y	-0-			-0-
*10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	404 1	5228 2	23 4	260 9	Y	236	159 1		77

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2821 X	2597	-0-	-224	-0-	200	1	2355	2	Y	31	27	1			10
							8	4	34	9							
06		2730 X	2491	-0-	-239	-0-	205	1	2245	2	Y	30	30	1			10
							8	4	33	9							
07		2790 X	2497	-0-	-293	-0-	184	1	2268	2	Y	28	28	1			10
							14	4	31	9							
08		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	177	1	2238	2	Y	18	24	1			4
							15	4	20	9							
09		2580 X	2357	-0-	-223	-0-	168	1	2156	2	Y	19	17	1			6
							12	4	21	9							
10		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	164	1	2129	2	Y	16	17	1			5
							10	4	18	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																	
05		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	481	1	5678	2	Y	382	328	1			122
							20	4	420	9							
06		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	479	1	5240	2	Y	317	317	1			122
							18	4	349	9							
07		6603 X	6197	-0-	-406	-0-	432	1	5317	2	Y	376	342	1			156
							34	4	414	9							
08		6603 X	6194	-0-	-409	-0-	419	1	5302	2	Y	398	458	1			96
							35	4	438	9							
09		6390 X	6082	-0-	-308	-0-	406	1	5204	2	Y	403	374	1			125
							29	4	443	9							
10		6603 X	6208	-0-	-395	-0-	413	1	5354	2	Y	379	383	1			121
							24	4	417	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670																	
05		7037 X	6836	-0-	-201	-0-	532	1	6281	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06		6810 X	6556	-0-	-254	-0-	548	1	5988	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07		7037 X	6828	-0-	-209	-0-	510	1	6278	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
08		6944 X	6825	-0-	-119	-0-	497	1	6286	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
09		6720 X	6429	-0-	-291	-0-	462	1	5933	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
10		6851 X	6385	-0-	-466	-0-	456	1	5903	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450																	
05		3906 X	3604	-0-	-302	-0-	279	1	3289	2	Y	22	19	1			7
							12	4	24	9							
06		3780 X	3563	-0-	-217	-0-	296	1	3233	2	Y	21	21	1			7
							11	4	23	9							
07		3906 X	3591	-0-	-315	-0-	266	1	3276	2	Y	25	20	1			12
							21	4	28	9							
08		3844 X	3700	-0-	-144	-0-	267	1	3370	2	Y	37	40	1			9
							22	4	41	9							
09		3630 X	3560	-0-	-70	-0-	253	1	3247	2	Y	38	35	1			12
							18	4	42	9							
10		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	251	1	3254	2	Y	36	36	1			12
							15	4	40	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	103 1	1218 2	48 9	Y	44	38 1			14
							4 4	48 9							
06		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	109 1	1193 2	47 9	Y	43	42 1			15
							4 4	47 9							
07		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	98 1	1213 2	54 9	Y	49	41 1			23
							8 4	54 9							
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96 1	1220 2	83 9	Y	75	80 1			18
							67 4	83 9							
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	92 1	1174 2	84 9	Y	76	70 1			24
							105 4	84 9							
*10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	92 1	1192 2	78 9	Y	71	72 1			23
							170 4	78 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
05		1488 N	1333	-0-	-155	-0-	102 1	1203 2	24 9	Y	22	19 1			7
							4 4	24 9							
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	110 1	1203 2	21 9	Y	19	19 1			7
							4 4	21 9							
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	100 1	1229 2	28 9	Y	25	20 1			12
							8 4	28 9							
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	97 1	1228 2	41 9	Y	37	40 1			9
							8 4	41 9							
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	96 1	1228 2	42 9	Y	38	35 1			12
							7 4	42 9							
*10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	97 1	1252 2	39 9	Y	35	36 1			11
							6 4	39 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
05		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	101 1	1198 2	116 9	Y	105	91 1			34
							4 4	116 9							
06		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	106 1	1163 2	111 9	Y	101	100 1			35
							4 4	111 9							
07		1705 N	1340	-0-	-365	-0-	93 1	1152 2	88 9	Y	80	92 1			23
							7 4	88 9							
08		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	91 1	1155 2	2 9	Y	2	24 1			1
							9 4	2 9							
09		1380 N	1203	-0-	-177	-0-	86 1	1107 2	2 9	Y	2	2 1			1
							8 4	2 9							
10		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	88 1	1145 2	1 9	Y	1	2 1			-0-
							8 4	1 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
05		930 N	851	-0-	-79	-0-	65 1	770 2	13 9	Y	12	10 1			4
							3 4	13 9							
06		870 N	775	-0-	-95	-0-	64 1	698 2	11 9	Y	10	11 1			3
							2 4	11 9							
07		899 N	814	-0-	-85	-0-	59 1	731 2	19 9	Y	17	11 1			9
							5 4	19 9							
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	814 2	42 9	Y	38	38 1			9
							35 4	42 9							
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	62 1	797 2	42 9	Y	38	35 1			12
							54 4	42 9							
*10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63 1	813 2	39 9	Y	35	36 1			11
							86 4	39 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3255 X	2935	-0-	-320	-0-	225 1	2654 2	46 9	Y	42	37	1	13	
							10 4								
06		3150 X	2989	-0-	-161	-0-	246 1	2692 2	42 9	Y	38	37	1	14	
							9 4								
07		3131 X	2886	-0-	-245	-0-	211 1	2602 2	56 9	Y	51	40	1	25	
							17 4								
08		3100 X	3011	-0-	-89	-0-	213 1	2688 2	92 9	Y	84	89	1	20	
							18 4								
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	214 1	2752 2	97 9	Y	88	81	1	27	
							16 4								
10		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	214 1	2765 2	90 9	Y	82	83	1	26	
							12 4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
05		2294 N	2149	-0-	-145	-0-	165 1	1952 2	25 9	Y	23	20	1	7	
							7 4								
06		2190 N	2129	-0-	-61	-0-	176 1	1925 2	22 9	Y	20	20	1	7	
							6 4								
07		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	162 1	1992 2	34 9	Y	31	22	1	16	
							13 4								
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	157 1	1983 2	67 9	Y	61	63	1	14	
							13 4								
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	150 1	1919 2	70 9	Y	64	58	1	20	
							11 4								
10		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	148 1	1913 2	65 9	Y	59	60	1	19	
							9 4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
05		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	167 1	1972 2	40 9	Y	36	31	1	12	
							7 4								
06		2190 N	2120	-0-	-70	-0-	174 1	1901 2	39 9	Y	35	35	1	12	
							6 4								
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	159 1	1956 2	40 9	Y	36	33	1	15	
							12 4								
08		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	155 1	1953 2	46 9	Y	42	47	1	10	
							13 4								
09		2130 N	2071	-0-	-59	-0-	146 1	1869 2	45 9	Y	41	38	1	13	
							11 4								
10		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	146 1	1890 2	34 9	Y	31	38	1	6	
							8 4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
05		3379 X	2472	-0-	-907	-0-	188 1	2221 2	55 9	Y	50	44	1	16	
							8 4								
06		3270 X	2680	-0-	-590	-0-	220 1	2399 2	53 9	Y	48	46	1	18	
							8 4								
07		3379 X	2802	-0-	-577	-0-	204 1	2517 2	65 9	Y	59	49	1	28	
							16 4								
08		3286 X	3089	-0-	-197	-0-	218 1	2753 2	100 9	Y	91	97	1	22	
							18 4								
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	213 1	2735 2	101 9	Y	92	85	1	29	
							15 4								
*10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	206 1	2673 2	96 9	Y	87	87	1	29	
							12 4								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		2790 X	2673	-0-	-117	-0-		206 1	2437 2	Y	19	17	1			6
								9 4	21 9							
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		225 1	2457 2	Y	19	18	1			7
								8 4	21 9							
07		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		214 1	2642 2	Y	17	19	1			5
								17 4	19 9							
08		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		203 1	2570 2	Y	4	8	1			1
								17 4	4 9							
09		2700 X	2628	-0-	-72	-0-		189 1	2422 2	Y	3	3	1			1
								14 4	3 9							
10		2883 X	2660	-0-	-223	-0-		190 1	2456 2	Y	3	3	1			1
								11 4	3 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000																
05		2449 N	2319	-0-	-130	-0-		178 1	2105 2	Y	25	22	1			8
								8 4	28 9							
06		2400 N	2278	-0-	-122	-0-		188 1	2054 2	Y	26	25	1			9
								7 4	29 9							
07		2418 N	2306	-0-	-112	-0-		170 1	2094 2	Y	26	24	1			11
								13 4	29 9							
08		2325 N	2277	-0-	-48	-0-		164 1	2070 2	Y	26	31	1			6
								14 4	29 9							
09		2280 N	2226	-0-	-54	-0-		158 1	2027 2	Y	27	25	1			8
								11 4	30 9							
10		2294 N	2226	-0-	-68	-0-		157 1	2032 2	Y	25	25	1			8
								9 4	28 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250																
05		3317 X	2708	-0-	-609	-0-		192 1	2267 2	Y	219	189	1			70
								8 4	241 9							
06		3210 X	2848	-0-	-362	-0-		220 1	2407 2	Y	194	192	1			72
								8 4	213 9							
07		3317 X	2871	-0-	-446	-0-		197 1	2431 2	Y	207	197	1			82
								15 4	228 9							
08		3255 X	2882	-0-	-373	-0-		195 1	2466 2	Y	186	223	1			45
								16 4	205 9							
09		3000 X	2803	-0-	-197	-0-		187 1	2394 2	Y	189	176	1			58
								14 4	208 9							
10		2945 X	2670	-0-	-275	-0-		177 1	2287 2	Y	178	179	1			57
								10 4	196 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800																
05		1705 N	1620	-0-	-85	-0-		124 1	1465 2	N	24	20	1			8
								5 4	26 9							
06		1620 N	1575	-0-	-45	-0-		130 1	1416 2	N	22	22	1			8
								5 4	24 9							
07		1674 N	1575	-0-	-99	-0-		116 1	1425 2	N	23	21	1			10
								9 4	25 9							
08		1612 N	1590	-0-	-22	-0-		113 1	1435 2	N	30	33	1			7
								9 4	33 9							
09		1590 N	1556	-0-	-34	-0-		110 1	1406 2	N	29	27	1			9
								8 4	32 9							
*10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		116 1	1498 2	N	23	28	1			4
								7 4	25 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2573 N	2527	-0-	-46	-0-	197 1	2322 2	N	-0-			-0-
							8 4						
06		2370 N	2225	-0-	-145	-0-	186 1	2032 2	N	-0-			-0-
							7 4						
07		2263 N	2205	-0-	-58	-0-	164 1	2019 2	N	8	1 1		7
							13 4						
08		2542 N	2224	-0-	-318	-0-	159 1	2011 2	N	37	35 1		9
							13 4						
09		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	151 1	1941 2	N	38	35 1		12
							11 4						
10		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	150 1	1942 2	N	34	35 1		11
							9 4						

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	900	-0-	-120	-0-	867 3	33 9	Y	30	23 1		7
07		1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1039 3	34 9	Y	31	33 1		5
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1105 3	53 9	Y	48	40 1		13
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295 3	30 9	Y	27	28 1		12
10		1085 N	599	-0-	-486	-0-	575 3	24 9	Y	22	22 1		12

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	187	9	N	170					174
06	2790 N	2310	-0-	-480	-0-	-0-	2004	2	306	9	N	278	116	1			336
07	2511 N	1993	-0-	-518	-0-	-0-	1872	2	121	9	N	110	178	1			268
08	2542 N	1896	-0-	-646	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	184	1			84
09	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					84
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837				35566 500 089602	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
				WELL #: 1	RRCID -> 113620	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4835	- 4952		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #: 2	RRCID -> 113622	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4855	- 4970		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843				WELL #: 1	RRCID -> 113623	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4926	- 5070		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #: 1	RRCID -> 113625	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4754	- 4895		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839				WELL #: 2	RRCID -> 116462	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4656	- 4758		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

BRASK				WELL #: 2	RRCID -> 190561	COMPL. DATE 08/11/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4770	- 5034		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			55
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-			55
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-			55
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-			55
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3	Y	-0-			55
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3	Y	-0-			55

BRASK				WELL #: 5	RRCID -> 196911	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4828	- 4881		
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-			27
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			27
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			27
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			27
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	Y	-0-			27
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-			27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602								
BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		27
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		27
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		27
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3	Y	-0-		27
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		28
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		28
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		28
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		28
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		14
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		14
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		14
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		14
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		14
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		10
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		10
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		10
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		10
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-		10
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 - 5328	
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		22
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		22
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		22
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		22
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	Y	-0-		22
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	Y	-0-		22

BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4619 - 7678	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		28
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		28
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		28
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	Y	-0-		28
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4760 - 4895	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		15
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		15
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		15
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		15
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3	Y	-0-		15
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	Y	-0-		15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602								
BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 - 5393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			13
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			13
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			13
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			13
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			13
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:		117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	13 1	4086 2	N	-0-			50
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3		N	-0-			50
07	3100 X	2464	-0-	-636	-0-	10 1	2454 3	N	-0-			50
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	126 1	4531 3	N	-0-			50
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	50 1	3100 3	N	-0-			50
*10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	10 1	4428 3	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:		1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	9 1	2773 2	N	-0-			-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	112 1	2491 3	N	-0-			-0-
07	2356 N	1678	-0-	-678	-0-	86 1	1592 3	N	-0-			-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152 1	2584 3	N	-0-			-0-
09	2550 N	1975	-0-	-575	-0-	150 1	1825 3	N	-0-			-0-
*10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	140 1	1860 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	4 1	1112 2	N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	2 1	592 3	N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	29 1	1041 3	N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15 1	946 3	N	-0-			-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 1	844 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	3 1	887 2	N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
07	868 N	736	-0-	-132	-0-	3 1	733 3	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26 1	925 3	N	-0-			-0-
09	870 N	764	-0-	-106	-0-	12 1	752 3	N	-0-			-0-
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2 1	793 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	3 1	1066 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	941	-0-	-169	-0-	941 3		N	-0-			-0-
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	2 1	590 3	N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	36 1	1300 3	N	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	15 1	940 3	N	-0-			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 3	2 9	N	2	2	7	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648			
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	4	1	1190	2	N	-0-
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	3	1	841	3	N	-0-
08	1209 N	858	-0-	-351	-0-	23	1	835	3	N	-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	961	3	N	-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505			
05	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	4	1	1315	2	N	-0-
06	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3			N	-0-
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	4	1	958	3	N	-0-
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	32	1	1160	3	N	-0-
09	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	18	1	1118	3	N	-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648			
05	1147 N	486	-0-	-661	-0-	2	1	484	2	N	-0-
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	N	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	N	-0-
09	960 N	744	-0-	-216	-0-	12	1	732	3	N	-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496			
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	3	1	848	2	N	-0-
06	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	5	1	1178	3	N	-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	N	-0-
09	990 N	879	-0-	-111	-0-	14	1	865	3	N	-0-
10	1178 N	978	-0-	-200	-0-	2	1	976	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381			
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	2	N	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-
07	1116 N	817	-0-	-299	-0-	3	1	814	3	N	-0-
08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	25	1	904	3	N	-0-
09	1170 N	804	-0-	-366	-0-	13	1	791	3	N	-0-
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	961 N	913	-0-	-48	-0-	3 1	910 2	N	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	3 1	875 3	N	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31 1	1123 3	N	-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	17 1	1029 3	N	-0-
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	3 1	1103 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290	
05	1922 N	1555	-0-	-367	-0-	5 1	1550 2	N	-0-
06	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481 3		N	-0-
07	1798 N	457	-0-	-1341	-0-	2 1	455 3	N	-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	44 1	1560 3	N	-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	27 1	1660 3	N	-0-
*10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	4 1	1599 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 1	260 2	N	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	2 1	465 3	N	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	345 3	N	-0-
09	300 N	12	-0-	-288	-0-	12 3		N	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 1	651 2	N	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	3 1	776 3	N	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16 1	578 3	N	-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	8 1	516 3	N	-0-
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	1 1	450 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300	
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	2 1	604 2	N	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	2 1	455 3	N	-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	16 1	571 3	N	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	9 1	554 3	N	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	1 1	429 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260	
05	961 N	744	-0-	-217	-0-	2 1	742 2	N	-0-
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3		N	-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	2 1	611 3	N	-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23 1	813 3	N	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	14 1	877 3	N	-0-
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	224	-0-	-55	-0-		1 1	223 2	N		-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-		260 3		N		-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-		1 1	260 3	N		-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-		6 1	231 3	N		-0-			-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-		4 1	227 3	N		-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-		1 1	231 3	N		-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	558 N	218	-0-	-340	-0-		22 1	196 3	Y		-0-			-0-
06	540 N	345	-0-	-195	-0-		58 1	287 3	Y		-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-		72 1	272 3	Y		-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		61 1	226 3	Y		-0-			-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-		41 1	181 3	Y		-0-			-0-
10	341 N	174	-0-	-167	-0-		42 1	132 3	Y		-0-			-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		23 1	208 3	Y		-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		37 1	182 3	Y		-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-		49 1	182 3	Y		-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-		45 1	167 3	Y		-0-			-0-
09	210 N	121	-0-	-89	-0-		23 1	98 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	76	-0-	-141	-0-		19 1	57 3	Y		-0-			-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		20 1	181 3	Y		-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		24 1	121 3	Y		-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		29 1	108 3	Y		-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		31 1	113 3	Y		-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-		6 1	28 3	Y		-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A		
05	279 N	272	-0-	-7	-0-		6 1	266 3	Y		-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-		5 1	240 3	Y		-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-		5 1	228 3	Y		-0-			-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-		6 1	205 3	Y		-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-		12 1	205 3	Y		-0-			-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-		8 1	173 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	279 N	157	-0-	-122	-0-		3	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		3	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-		2	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	47	-0-	-108	-0-		1	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		4	1	86	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A						
05	279 N	178	-0-	-101	-0-		18	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-		29	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		53	1	200	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		35	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-		27	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-		28	1	85	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410						
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-		16	1	740	3	Y	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-		13	1	681	3	Y	-0-			-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-		16	1	661	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-		16	1	598	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	565	-0-	-65	-0-		31	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	360	-0-	-291	-0-		17	1	343	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A						
05	124 N	96	-0-	-28	-0-		9	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-		19	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-		20	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		20	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-		17	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-		20	1	62	3	Y	-0-			-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A						
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		2	1	8	3	Y	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	3	Y	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443						
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-		12	1	554	3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		9	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-		7	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-		11	1	388	3	Y	-0-			-0-
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-		27	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-		11	1	218	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	434 N	355	-0-	-79	-0-			355	3		Y	-0-				-0-
06	450 N	310	-0-	-140	-0-			310	3		Y	-0-				-0-
07	434 N	305	-0-	-129	-0-			2	1	303	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-			13	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-			17	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-			220	3		Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A							
05	93 N	65	-0-	-28	-0-			1	1	64	3	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-			1	1	41	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-			1	1	41	3	N	-0-			-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-			3	1	56	3	N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-			1	1	26	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221							
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-			4	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-			3	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-			4	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-			3	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-			4	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	36	-0-	-119	-0-			2	1	34	3	Y	-0-			-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260							
05	93 N	25	-0-	-68	-0-			2	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-			24	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-			6	1	22	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-			2	1	7	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 5232 -	5268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5487 -	5495			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5315 -	5469			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF. 5279 -	5420			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5254 -	5400			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #:		F 18	RRCID ->	170363	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5340 -	5406			
05	1581 N	782	-0-	-799	-0-	16	1	766	3	N	-0-				-0-
06	1380 N	788	-0-	-592	-0-	15	1	773	3	N	-0-				-0-
07	1116 N	516	-0-	-600	-0-	12	1	504	3	N	-0-				-0-
08	775 N	622	-0-	-153	-0-	16	1	606	3	N	-0-				-0-
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	36	1	620	3	N	-0-				-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 19	RRCID ->	170364	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5345 -	5479			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5308 - 5539					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1426 N	982	-0-	-444	-0-			21 1	961 3	N	-0-				-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-			18 1	972 3	N	-0-				-0-
07	1395 N	896	-0-	-499	-0-			21 1	875 3	N	-0-				-0-
08	992 N	912	-0-	-80	-0-			24 1	888 3	N	-0-				-0-
09	990 N	940	-0-	-50	-0-			52 1	888 3	N	-0-				-0-
10	899 N	692	-0-	-207	-0-			32 1	660 3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5357 - 5438					
05	992 N	952	-0-	-40	-0-			20 1	932 3	N	-0-				-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-			17 1	923 3	N	-0-				-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-			22 1	927 3	N	-0-				-0-
08	961 N	880	-0-	-81	-0-			23 1	857 3	N	-0-				-0-
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-			53 1	899 3	N	-0-				-0-
10	961 N	657	-0-	-304	-0-			31 1	626 3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5366 - 5482					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-			11 1	42 3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-			10 1	43 3	N	-0-				-0-
*10	200 X	94	-0-	-106	-0-			23 1	71 3	N	-0-				-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279					
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-			13 1	118 3	N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-			8 1	37 3	N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-			16 1	61 3	N	-0-				-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-			12 1	42 3	N	-0-				-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-			3 1	13 3	N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-				-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379						
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-				-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143						
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483						
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	-0-	20	1	908	3	N	-0-				-0-
06	1260 N	911	-0-	-349	-0-	-0-	17	1	894	3	N	-0-				-0-
07	1240 N	839	-0-	-401	-0-	-0-	20	1	819	3	N	-0-				-0-
08	930 N	688	-0-	-242	-0-	-0-	18	1	670	3	N	-0-				-0-
09	900 N	818	-0-	-82	-0-	-0-	45	1	773	3	N	-0-				-0-
10	837 N	376	-0-	-461	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108						
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 5073 - 5208						
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398							
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	3	N	-0-					-0-
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	18	1	923	3	N	-0-					-0-
07	992 N	939	-0-	-53	-0-	22	1	917	3	N	-0-					-0-
08	992 N	751	-0-	-241	-0-	20	1	731	3	N	-0-					-0-
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	N	-0-					-0-
10	930 N	396	-0-	-534	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152							
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					6
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					6
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	2	1	214	3	N	-0-					6
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					6
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					6
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					6

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564							
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	415	-0-	-95	-0-	8	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
10	465 N	253	-0-	-212	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560							
05	1519 N	948	-0-	-571	-0-	20	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	20	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	3	N	-0-					-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	743	-0-	-559	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX 2182 8E		WELL #:		31	RRCID ->	181712	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5492 - 5506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:		38	RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5379 - 5458	
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	3	N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	-0-		-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	8	1	336	3	N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	N	-0-		-0-
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	N	-0-		-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 33	RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5440 - 5510	
05	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	30	1	1384	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	29	1	1554	3	N	-0-		-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	3	N	-0-		-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	65	1	2375	3	N	-0-		-0-
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	117	1	1988	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	902	-0-	-803	-0-	42	1	860	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 42	RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526	
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	45	1	2078	3	N	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	N	-0-		-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	3	N	-0-		-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	48	1	1754	3	N	-0-		-0-
*09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	102	1	1739	3	N	-0-		-0-
10	1736 N	836	-0-	-900	-0-	39	1	797	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	N	-0-		-0-
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	6	1	216	3	N	-0-		-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	3	N	-0-		-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX 2182 8E		WELL #:		39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		16	RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	574	-0-	574	574	15	1	559	3	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1646	59	1	1013	3	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	814	-0-	814	2460	38	1	776	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 23	RRCID ->	183761	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407	
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	N	-0-	-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	13	1	684	3	N	-0-	-0-
07	837	N	556	-0-	-281	-0-	13	1	543	3	N	-0-	-0-
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	13	1	496	3	N	-0-	-0-
09	690	N	473	-0-	-217	-0-	26	1	447	3	N	-0-	-0-
10	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 22	RRCID ->	183766	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481	
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	20	1	947	3	N	-0-	-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	17	1	902	3	N	-0-	-0-
07	1085	N	898	-0-	-187	-0-	21	1	877	3	N	-0-	-0-
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	23	1	834	3	N	-0-	-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	43	1	742	3	N	-0-	-0-
10	899	N	389	-0-	-510	-0-	18	1	371	3	N	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	3	1	114	3	N	-0-			-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	4	1	93	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505					
05	191	N	191	-0-	-0-	4	1	187	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-			-0-
07	186	N	154	-0-	-32	4	1	150	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-			-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
10	155	N	13	-0-	-142	1	1	12	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303					
05	124	N	120	-0-	-4	12	1	108	3	N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-			-0-
07	124	N	85	-0-	-39	18	1	67	3	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	22	1	80	3	N	-0-			-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	41	1	127	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524					
05	421	N	421	-0-	-0-	9	1	412	3	N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-			-0-
07	434	N	24	-0-	-410	1	1	23	3	N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434					N	-0-			-0-
09	300	N	231	-0-	-69	13	1	218	3	N	-0-			-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
05	341	N	322	-0-	-19	7	1	315	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	6	1	295	3	N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	7	1	303	3	N	-0-			-0-
08	310	N	196	-0-	-114	5	1	191	3	N	-0-			-0-
09	300	N	233	-0-	-67	13	1	220	3	N	-0-			-0-
10	310	N	210	-0-	-100	10	1	200	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697			
05	DLQ G-10	287	-0-	287	589	6 1	281 3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	589			Y	-0-	-0-	
07	936 N	347	-0-	-589	-0-	8 1	339 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	7 1	267 3	Y	-0-	-0-	
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	11 1	225 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367			
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	19 1	878 3	Y	-0-	-0-	
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	14 1	750 3	Y	-0-	-0-	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17 1	709 3	Y	-0-	-0-	
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	16 1	582 3	Y	-0-	-0-	
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	34 1	579 3	Y	-0-	-0-	
10	651 N	447	-0-	-204	-0-	21 1	426 3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544			
05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444 - 5586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4792 - 5042			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054 - 5273			
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-				-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 - 5386			
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236			
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	Y	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5498			
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	Y	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		403 N	20	-0-	-383	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
06		390 N	27	-0-	-363	-0-	5 1	22 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	7 1	28 3	Y	-0-				-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17 1	64 3	Y	-0-				-0-
*09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	Y	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 3	Y	-0-				-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244		
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-				-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	Y	-0-				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	Y	-0-				-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	15 1	55 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	6 1	25 3	Y	-0-				-0-
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3	Y	-0-				-0-

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324		
05	DLQ	G-10	334	-0-	334	751	13 1	321 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	360	-0-	360	1111	47 1	313 3	Y	-0-				-0-
07		1422 N	311	-0-	-1111	-0-	16 1	295 3	Y	-0-				-0-
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	50 1	261 3	Y	-0-				-0-
09		360 N	279	-0-	-81	-0-	27 1	252 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	245	-0-	-65	-0-	50 1	195 3	Y	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241				
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209 3	Y	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2 1 249 3	Y	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12 1 252 3	Y	-0-			-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17 1 240 3	Y	-0-			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902				
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1 1 79 3	Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 1 123 3	Y	-0-			-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158				
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	37 1 336 3	Y	-0-			-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	56 1 274 3	Y	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110 1 413 3	Y	-0-			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	75 1 274 3	Y	-0-			-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	44 1 195 3	Y	-0-			-0-
10	496	N	206	-0-	-290	-0-	50 1 156 3	Y	-0-			-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236				
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	12 1 676 3	N	-0-			25
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			25
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	12 1 660 3	N	-0-			25
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5 1 677 3	N	-0-			25
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			25
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-			25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127	127	1		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	171	23	1	N	-0-	21	3	-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	188	17	3	N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 - 5215	
05	837	N	569	-0-	-268	-0-	57	1	512	3	Y	-0-	-0-
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	75	1	368	3	Y	-0-	-0-
07	837	N	577	-0-	-260	-0-	121	1	456	3	Y	-0-	-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	103	1	381	3	Y	-0-	-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	75	1	330	3	Y	-0-	-0-
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	87	1	272	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			23
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			23
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			23
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	7	1	N	-0-	6	3	23
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			23

GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 - 5400	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 - 5372	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500			
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	252	1	2281	3	N	-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	3	N	-0-
07	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	493	1	1855	3	N	-0-
08	2542 N	2125	-0-	-417	-0-	454	1	1671	3	N	-0-
09	2490 N	2051	-0-	-439	-0-	382	1	1669	3	N	-0-
10	2356 N	1835	-0-	-521	-0-	446	1	1389	3	N	-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227			
05	3224 X	2041	-0-	-1183	-0-	198	1	1843	3	N	-0-
06	3120 X	1902	-0-	-1218	-0-	184	1	1718	3	N	-0-
07	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	216	1	2019	3	N	-0-
08	2852 X	1590	-0-	-1262	-0-	172	1	1418	3	N	-0-
*09	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	167	1	1655	3	N	-0-
10	2232 X	1432	-0-	-800	-0-	124	1	1308	3	N	-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148			
05	1209 N	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-
06	1200 N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	9	1	1081	3	N	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	N	-0-
10	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879			
05	114607 X	61266	-0-	-53341	-0-	1181	1	58949	3	N	1033
						1136	9				845
06	110910 X	54507	-0-	-56403	-0-	842	1	51892	3	N	1612
						1773	9				1699
07	114607 X	50616	-0-	-63991	-0-	1107	1	48933	3	N	524
						576	9				680
08	114607 X	46107	-0-	-68500	-0-	1157	1	44521	3	N	390
						429	9				460
*09	66180 X	40611	-0-	-25569	-0-	2167	1	38003	3	N	401
						441	9				385
10	61256 X	38596	-0-	-22660	-0-	1700	1	36404	3	N	447
						492	9				402

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		86397 X	66468	-0-	-19929	-0-	1288	1	64315	3	N	786	644	1	337
							865	9							
06		83610 X	58869	-0-	-24741	-0-	929	1	57301	3	N	581	767	1	151
							639	9							
07		86397 X	56220	-0-	-30177	-0-	1228	1	54292	3	N	636	618	1	169
							700	9							
08		86397 X	51115	-0-	-35282	-0-	1285	1	49405	3	N	386	435	1	120
							425	9							
*09		70230 X	49754	-0-	-20476	-0-	2655	1	46560	3	N	490	444	1	166
							539	9							
10		66464 X	45557	-0-	-20907	-0-	2006	1	42960	3	N	537	479	1	221
							591	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171															
05		97309 X	18246	-0-	-79063	-0-	354	1	17693	3	N	181	178	1	85
							199	9							
06		94170 X	18563	-0-	-75607	-0-	293	1	18058	3	N	193	231	1	47
							212	9							
07		97309 X	17357	-0-	-79952	-0-	375	1	16626	3	N	324	292	1	79
							356	9							
08		97309 X	17641	-0-	-79668	-0-	440	1	16930	3	N	246	256	1	69
							271	9							
*09		22080 X	18419	-0-	-3661	-0-	982	1	17214	3	N	203	197	1	75
							223	9							
10		19189 X	16724	-0-	-2465	-0-	737	1	15788	3	N	181	174	1	82
							199	9							
GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228															
05		78771 X	11592	-0-	-67179	-0-	228	1	11352	3	N	11	20	1	8
							12	9							
06		76230 X	10013	-0-	-66217	-0-	159	1	9842	3	N	11	16	1	3
							12	9							
07		78771 X	9412	-0-	-69359	-0-	208	1	9187	3	N	15	14	1	4
							17	9							
08		78771 X	8863	-0-	-69908	-0-	224	1	8629	3	N	9	10	1	3
							10	9							
*09		12810 X	8729	-0-	-4081	-0-	470	1	8236	3	N	21	18	1	6
							23	9							
10		11594 X	8877	-0-	-2717	-0-	394	1	8447	3	N	33	27	1	17
							36	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696															
05		64046 X	33568	-0-	-30478	-0-	657	1	32781	3	Y	118	116	1	56
							130	9							
06		61980 X	30320	-0-	-31660	-0-	482	1	29728	3	Y	100	130	1	26
							110	9							
07		64046 X	27847	-0-	-36199	-0-	610	1	26951	3	Y	260	226	1	60
							286	9							
08		64046 X	23126	-0-	-40920	-0-	582	1	22390	3	Y	140	157	1	43
							154	9							
*09		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	1118	1	19609	3	Y	39	58	1	24
							43	9							
10		33573 X	20153	-0-	-13420	-0-	896	1	19182	3	Y	68	62	1	31
							75	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
GATES "N" TR4				WELL #:	501H	RRCID ->	289660	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6172 - 9231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		77531 X	17662	-0-	-59869	-0-	333 696	1 9	16633	3	Y	633	500	1	266
06		75030 X	17198	-0-	-57832	-0-	267 495	1 9	16436	3	Y	450	599	1	117
07		77531 X	12571	-0-	-64960	-0-	269 406	1 9	11896	3	Y	369	381	1	105
08		77531 X	12574	-0-	-64957	-0-	311 328	1 9	11935	3	Y	298	317	1	86
*09		75030 X	15169	-0-	-59861	-0-	796 408	1 9	13965	3	Y	371	333	1	124
10		17763 X	10800	-0-	-6963	-0-	473 205	1 9	10122	3	Y	186	208	1	98

GATES "N" TR5				WELL #:	504H	RRCID ->	289661	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	5990 - 8752		
05		41292 X	13608	-0-	-27684	-0-	258 471	1 9	12879	3	Y	428	368	1	189
06		39960 X	14236	-0-	-25724	-0-	223 262	1 9	13751	3	Y	238	358	1	69
07		41292 X	10214	-0-	-31078	-0-	219 323	1 9	9672	3	Y	294	285	1	78
08		41292 X	9477	-0-	-31815	-0-	225 609	1 9	8643	3	Y	554	503	1	129
*09		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	468 359	1 9	8208	3	Y	326	329	1	126
10		14725 X	8773	-0-	-5952	-0-	376 334	1 9	8063	3	Y	304	290	1	136

GATES "N" TR5				WELL #:	505H	RRCID ->	289662	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5990 - 9081		
05		125178 X	48458	-0-	-76720	-0-	929 1143	1 9	46386	3	Y	1039	888	1	458
06		121140 X	42291	-0-	-78849	-0-	661 881	1 9	40749	3	Y	801	1051	1	208
07		125178 X	34773	-0-	-90405	-0-	752 732	1 9	33289	3	Y	665	684	1	189
08		125178 X	29297	-0-	-95881	-0-	728 556	1 9	28013	3	Y	505	545	1	149
*09		27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	1472 627	1 9	25813	3	Y	570	523	1	196
10		48453 X	25916	-0-	-22537	-0-	1115 930	1 9	23871	3	Y	845	712	1	326

GATES "N" TR4				WELL #:	502H	RRCID ->	289774	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5985 - 10106		
05		69533 X	65467	-0-	-4066	-0-	1240 2324	1 9	61903	3	Y	2113	1794	1	927
06		67290 X	56825	-0-	-10465	-0-	882 1604	1 9	54339	3	Y	1458	1995	1	390
07		69533 X	52544	-0-	-16989	-0-	1133 1300	1 9	50111	3	Y	1182	1231	1	341
08		69533 X	47407	-0-	-22126	-0-	1179 898	1 9	45330	3	Y	816	907	1	250
*09		67290 X	43154	-0-	-24136	-0-	2273 1012	1 9	39869	3	Y	920	850	1	320
10		65472 X	39675	-0-	-25797	-0-	1723 1053	1 9	36899	3	Y	957	866	1	405

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR4		WELL #:		503H	RRCID ->	289775	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	6074 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	40486 X	11958	-0-	-28528	-0-	224	1	11166	3	Y	516	426 1	223
						568	9						
06	39180 X	12413	-0-	-26767	-0-	192	1	11816	3	Y	368	494 1	97
						405	9						
07	40486 X	6256	-0-	-34230	-0-	131	1	5774	3	Y	319	326 1	90
						351	9						
08	40486 X	7947	-0-	-32539	-0-	193	1	7393	3	Y	328	330 1	88
						361	9						
09	39180 X	7062	-0-	-32118	-0-	362	1	6347	3	Y	321	298 1	111
						353	9						
10	12834 X	6742	-0-	-6092	-0-	282	1	6036	3	Y	385	338 1	158
						424	9						

MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485									
APACHE		WELL #:		577485	RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BRASK STATE 1846		WELL #:		681327	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			5
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			5
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			5
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			5
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-			5
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			5

BRASK RANCH				3									
BRASK RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH				7									
BRASK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5557 - 5597	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 3		RRCID -> 191759		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 1		RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288		
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2	Y	-0-		13
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		13
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		13
08	217 X	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-		13
09	240 X	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-		13
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		13

BRASK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160		
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	218 2	Y	-0-		6
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		6
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		6
08	217 X	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-		6
09	240 X	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-		6
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		6

BRASK STATE 1840S		WELL #: 3		RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177		
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2	Y	-0-		9
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		9
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		9
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-		9
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2	Y	-0-		9
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		9

BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159		
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	Y	-0-		4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		4
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		4
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	Y	-0-		4
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	Y	-0-		4
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-	5
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-	5
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-	5
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	Y	-0-	5
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	Y	-0-	5
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT	5

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327						
BRASK STATE 1840		WELL #:	5	RRCID -> 196111	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5326 - 5386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	10	RRCID -> 196351	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5262 - 5334		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:	4	RRCID -> 202384	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5296	PERF. 5052 - 5064		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

BRASK RANCH		WELL #:	24	RRCID -> 204170	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 5265 - 5425		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	19	RRCID -> 205564	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5361 - 5710		
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2	Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	12	RRCID -> 209649	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5054 - 5176		
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	218 2	Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
08	217 X	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-	-0-
09	240 X	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	13	RRCID -> 209798	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5130 - 5306		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2	Y	-0-	9
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	9
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	9
08	248 X	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-	9
09	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2	Y	-0-	9
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	9

BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	4
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	4
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	4
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-	4
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-	4
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	4

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296		
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2	N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146		
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883								
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH	5650 PERF. N/A				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520				
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167	-	5288
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113	-	5272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342	-	5476
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279	-	5402
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204	-	5366
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679	-	5684
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432	-	5501
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5378 - 5403	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES E		WELL #:		605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:		505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:		5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5422 - 5739	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:		7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5560 - 5813	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GATES B		WELL #:		2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 - 5660	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883													
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 5372 - 5458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5715 - 5741							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY		WELL #:	788997	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120							
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK		WELL #:		RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4641 - 4749							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013																

BRASK		WELL #:		RRCID ->	207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4688 - 5106							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013																

BRASK		WELL #:		RRCID ->	215930	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4742 - 4890							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013																

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRASK		WELL #:		RRCID ->	220414	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4903 - 5253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013										
VAQUERO OPERATING		882776								
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2		RRCID ->	078715	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4609 - 4930	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID ->	078727	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4770 - 4780	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4348 - 4358	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4244 - 4278	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4260 - 4308	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4142 -	4206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4074 -	4154
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4164 -	4226
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4191 -	4253
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4267 -	4310
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4891 -	4927
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID -> 199697	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
APACHE		WELL #:	13	RRCID -> 209850	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4810 - 4850
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID -> 210375	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5054 - 5074
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 095057		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068								
PETTY, O.S.		WELL #: 3020														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4912	- 5040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5163	- 5230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 181941	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4982	- 5140				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 5428	PERF. 5140	- 5268				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5044	- 5092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4994	- 5112				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5070	- 5174				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 193650		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1321		RRCID -> 209870		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1016		RRCID -> 212383		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1116		RRCID -> 219269		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTY RANCH		WELL #:		1221	RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4970 - 5167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING				882776								
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4840 - 4854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7078 - 7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
SCORE ENERGY COMPANY				758477								
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11106 - 11124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)																	
		36094 498			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
ORYX		WELL #: 3			RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)																	
		36094 531			NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DUVAL							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
WIEDERKEHR		WELL #: 2			RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				2		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

GOVT. WELLS, N.																	
		36108 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200			RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167			RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210			RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC																	
		694746			N. GOVT. WELLS		WELL #: 37			RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GOVT. WELLS, N. RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL N. GOVT. WELLS //CONT.// 694746 WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) KILLAM OIL CO., LTD. MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205																	

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A																	

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) BLACK GOLD OPERATING CO, LLC D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327																	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 8476 - 8538				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7884 - 8598				
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			4
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			4
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			4
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			4
09	1410 N	959	-0-	-451	-0-	959	2			N	-0-			4
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-			4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671												
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
HAHL, C. W.		WELL #: 1												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 7523 - 7562				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	287	1	1001	2	Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																			
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*10		968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	742	2	Y	12					112
									13	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652																			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391																			
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495																			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SENDERO ENERGY INC. 766971												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098												
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155												

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011												

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779												

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906												

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												
DCRC SECTION 54												
36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
694746												
WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0								M				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												
DCRC SECTION 54												
36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
694746												
WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0								M				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS												
HORN, T. W.												
871133												
WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0								M				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.												
871133												
WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0								M				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)												
TRISTAR OIL & GAS												
HORN TIRY W.												
36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
871133												
WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0								M				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1075 - 1870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 2047 - 2051		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133										
HORN, T. W.		WELL #: 20		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 1118 - 1122		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 1320 - 1334		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1419 - 1426		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
UNION-HAHL, C. W. SEC. 11		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)										36108 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671									
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT										WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139 - 1146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-		

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)										36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
ORYX										WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11446
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5			5		

HAHL, C. W. FEE										WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11406 - 11434
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-		

ARMISTEAD										WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11374 - 11420
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10			10		

HILCORP ENERGY COMPANY										386310			CNTY: DUVAL						
HAHL										WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11476 - 11520
05		7719 X	3759	-0-	-3960	-0-	3759	2		N	-0-			113			113		
06		7470 X	3865	-0-	-3605	-0-	3865	2		N	-0-			113			113		
07		5642 X	3118	-0-	-2524	-0-	3118	2		N	-0-			113			113		
08		5549 X	2657	-0-	-2892	-0-	2657	2		N	-0-			113			113		
09		5370 X	2300	-0-	-3070	-0-	2300	2		N	-0-			113			113		
10		3999 X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2		N	-0-			113			113		

HAHL										WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11324 - 11494
05		3565 X	1335	-0-	-2230	-0-	1335	2		N	-0-			3			3		
06		3450 X	1405	-0-	-2045	-0-	1405	2		N	-0-			3			3		
07		3565 X	1559	-0-	-2006	-0-	1559	2		N	-0-			3			3		
08		3565 X	1329	-0-	-2236	-0-	1329	2		N	-0-			3			3		
09		2490 X	1150	-0-	-1340	-0-	1150	2		N	-0-			3			3		
10		1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104	2		N	-0-			3			3		

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11388 - 11406				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<td></td> <td></td> <td>N</td> <td>NO RPT</td> <td>-0-</td>			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
D&M OPERATING, L.L.C.				196835							
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063
O	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	40 1	263 2	N	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	28 1	240 2	N	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	47 1	261 2	N	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	50 1	262 2	N	-0-	-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	40 1	225 2	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070
05	0 N	318	-0-	318	B	-10379	42 1	276 2	N	-0-	-0-
06	0 N	302	-0-	302	B	-10077	32 1	270 2	N	-0-	-0-
07	0 N	310	-0-	310	B	-9767	48 1	262 2	N	-0-	-0-
08	0 N	311	-0-	311	B	-9456	49 1	362 2	N	-0-	-0-
09	0 N	319	-0-	319	B	-9137	49 1	270 2	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-9137			N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD (1400)				36795 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578							
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 1421 - 1454
O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196
RODRIGUEZ												
05	1581 N	910	-0-	-671	-0-	372 1	538 2	N	-0-			220
06	1500 N	833	-0-	-667	-0-	316 1	507 2	N	9	9 1		220
07	1550 N	871	-0-	-679	-0-	198 1	673 2	N	-0-			220
08	899 N	807	-0-	-92	-0-	138 1	669 2	N	-0-			220
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	179 1	597 2	N	9	9 1		220
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	178 1	668 2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 684 - 689
GUERRA DAVID												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968
RODRIGUEZ												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096
COATES/WRIGHT UNIT												
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	337 2	413 9	N	375	351 1		118
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	265 2	374 9	N	340	346 1		112
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	230 2	354 9	N	322	370 1		64
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	84 2	392 9	N	356	363 1		57
09	630 N	425	-0-	-205	-0-	61 2	364 9	N	331	178 1		210
10	589 N	381	-0-	-208	-0-	69 2	312 9	N	284	343 1		151

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1872	1339	-0-	-533	-0-	-0-	547	1	792	2	N	-0-					34
06	1734	1271	-0-	-463	-0-	-0-	482	1	775	2	N	13	13	1			34
07	1872	1192	-0-	-680	-0-	-0-	270	1	922	2	N	-0-					34
08	0	1329	-0-	1329	-0-	-0-	227	1	1102	2	N	-0-					34
09	0	634	-0-	634	-0-	-0-	143	1	477	2	N	13	13	1			34
10	0	441	-0-	441	-0-	-0-	93	1	348	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14014	10355	-0-	-3659	-0-	-0-	4232	1	6123	2	N	-0-					118
06	12338	9519	-0-	-2819	-0-	-0-	3609	1	5800	2	N	100	100	1			118
07	14014	9593	-0-	-4421	-0-	-0-	2176	1	7417	2	N	-0-					118
08	12140	9418	-0-	-2722	-0-	-0-	1608	1	7810	2	N	-0-					118
09	78162	8534	-0-	-69628	-0-	-0-	1943	1	6481	2	N	100	100	1			118
*10	12444	9570	-0-	-2874	-0-	-0-	2015	1	7555	2	N	-0-					118

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

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

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4562	2	11	9	N	10					65
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4366	2	41	9	N	37					102
07	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8066	2	47	9	N	43					145
08	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7391	2	100	9	N	91	184	1			52
09	5760 X	5084	-0-	-676	-0-	5075	2	9	9	N	8					60
10	6665 X	6140	-0-	-525	-0-	6137	2	3	9	N	3					63

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					59
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	N	19					78
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					80
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	652	2	17	9	N	15					95
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	723	2	21	9	N	19					114

GREGG WOOD, W. (5530)			//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		589954								
WOOD-WARDNER			WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 5500 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3260	2	21	9	N	19		85
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4098	2	34	9	N	31		116
07	4216 X	3851	-0-	-365	-0-	3757	2	94	9	N	85	167 1	34
08	4216 X	3602	-0-	-614	-0-	3600	2	2	9	N	2		36
09	4140 X	3310	-0-	-830	-0-	3299	2	11	9	N	10		46
10	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	3804	2	17	9	N	15		61

GRUY (WILCOX)					37244 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
GRUY, V. K.			WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.14086 - 14200	
05	8556 #	8145	-0-	-411	-0-	8145	2			N	-0-		-0-
06	8130 #	7574	-0-	-556	-0-	7574	2			N	-0-		-0-
07	8475 R	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-		-0-
08	10240 R	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-		-0-
09	10240 R	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-		-0-
10	8153 #	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)					37244 802	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
GRUY, V. K.			WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.13750 - 13876	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		1
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-		1
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-		1
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-		1
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-		1
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)					37250 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
HOLLAND, W.H. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 7686 - 7696	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)					37300 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
THE DINN MINERAL TRUSTS			WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10925 - 11088	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS			WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.11032 - 11325	
05	775 N	548	-0-	-227	-0-	62	1	486	2	N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-		-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
10	775 N	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GRUY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10898 - 10942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GRUY ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.10634 - 11014				
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	1			N	-0-				-0-
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36	1			N	-0-				-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-				-0-
*08	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			N	-0-				-0-
*09	33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	1			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613												
GUERRA "G"				WELL #:	7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LOD MOGLIA				WELL #:	1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866				
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		127	1	1005	2	N	-0-				-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		83	1	1017	2	N	-0-				-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		71	1	1509	2	N	-0-				-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		9	1	1320	2	N	-0-				-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2			N	-0-				-0-
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2			N	-0-				-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9852 - 9866				
05	868 N	848	-0-	-20	-0-		95	1	753	2	N	-0-				2
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-		62	1	763	2	N	-0-				2
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		53	1	1132	2	N	-0-				2
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-		7	1	990	2	N	-0-				2
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2			N	-0-				2
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786	2			N	-0-				2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LOD MOGLIA				WELL #:	1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10018 - 10064				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056 - 10212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	143 1	1130 2	Y	-0-		-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	94 1	1144 2	Y	-0-		-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80 1	1698 2	Y	-0-		-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	10 1	1485 2	Y	-0-		-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2		Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	64 1	502 2	Y	-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 2	Y	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	754 2	Y	-0-		-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	5 1	660 2	Y	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
10	775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	150 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	117 1	111 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	-0-	92 1	77 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	-0-	55 1	38 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	89	-0-	-151	-0-	-0-	89 1		Y	-0-	-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	72 2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	847 1	803 2	Y	-0-	5
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	707 1	670 2	Y	-0-	5
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	892 1	750 2	Y	-0-	5
08	1643 N	969	-0-	-674	-0-	-0-	570 1	399 2	Y	-0-	5
09	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	-0-	1010 1		Y	-0-	5
10	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	-0-	993 1	493 2	Y	-0-	5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	823 1	780 2	Y	-0-	2	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	687 1	651 2	Y	-0-	2	
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	-0-	762 1	640 2	Y	-0-	2	
08	1612 N	871	-0-	-741	-0-	-0-	512 1	359 2	Y	-0-	2	
09	1350 N	882	-0-	-468	-0-	-0-	882 1		Y	-0-	2	
*10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 1	522 2	Y	-0-	2	

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	79	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	21	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988			TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032					
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	64	1	502	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	2	N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684					
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	522	1	4340	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	522	1	3811	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	522	1	3983	2	N	-0-			-0-
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	522	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	522	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		WELL #:		871133	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048			
LEAL 667				1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		WELL #:		37308 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)		WELL #:		37308 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
 GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

05	4247	X	3427	-0-	-820	B	-0-	421 1	2939 2	N	61	24 1	154
								67 9					
06	4110	X	3552	-0-	-558	B	-0-	388 1	3081 2	N	75	23 1	206
								83 9					
07	4247	X	3938	-0-	-309	B	-0-	475 1	3378 2	N	77	22 1	261
								85 9					
08	4154	X	4090	-0-	-64	B	-0-	500 1	3520 2	N	64	233 1	92
								70 9					
09	3750	X	3478	-0-	-272	B	-0-	426 1	2967 2	N	77	24 1	145
								85 9					
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	B	-0-	515 1	3525 2	N	77	25 1	197
								85 9					

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

05	1023	N	930	-0-	-93	B	-37302	114 1	798 2	N	16	6 1	131
								18 9					
06	1020	N	1051	-0-	31	B	-37271	116 1	920 2	N	14	6 1	139
								15 9					
07	1054	N	1099	-0-	45	B	-37226	133 1	943 2	N	21	7 1	153
								23 9					
08	930	N	1203	-0-	273	B	-36953	147 1	1035 2	N	19	14 1	158
								21 9					
09	1050	N	843	-0-	-207	B	-36953	104 1	724 2	N	14	6 1	166
								15 9					
*10	1085	N	1219	-0-	134	B	-36819	153 1	1045 2	N	19	126 1	59
								21 9					

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

05	682	N	567	-0-	-115	B	-24010	70 1	489 2	N	7	4 1	43
								8 9					
06	630	N	584	-0-	-46	B	-24010	64 1	509 2	N	10	4 1	49
								11 9					
07	558	N	777	-0-	219	B	-23791	94 1	670 2	N	12	4 1	57
								13 9					
08	558	N	765	-0-	207	B	-23584	94 1	660 2	N	10	9 1	58
								11 9					
09	570	N	542	-0-	-28	B	-23584	67 1	465 2	N	9	4 1	63
								10 9					
*10	682	N	711	-0-	29	B	-23555	89 1	612 2	N	9	4 1	68
								10 9					

GUILITA (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC GUILITA		//CONT.// 37344 365 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	101	1	706	2	N	16	7	1		140
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	18	9	93	1	N	12	6	1		146
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	13	9	116	1	N	17	5	1		158
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	19	9	94	1	N	13	11	1		160
09	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	14	9	57	1	N	10	4	1		166
*10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	11	9	88	1	N	11	4	1		173
						12	9								
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714					
05	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	100	1	700	2	N	20	187	1		38
06	990 N	863	-0-	-127 B	-0-	22	9	93	1	N	32	6	1		64
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	35	9	114	1	N	24	5	1		83
08	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	26	9	123	1	N	26	12	1		97
09	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	29	9	92	1	N	23	5	1		115
*10	961 N	853	-0-	-108 B	-0-	25	9	105	1	N	28	5	1		138
						31	9								
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600					
05	930 N	640	-0-	-290 B	-61008	78	1	547	2	N	14	4	1		123
06	720 N	585	-0-	-135 B	-61008	15	9	63	1	N	19	4	1		138
07	682 N	676	-0-	-6 B	-61008	21	9	81	1	N	19	4	1		153
08	651 N	749	-0-	98 B	-60910	21	9	91	1	N	17	8	1		162
09	600 N	704	-0-	104 B	-60806	19	9	86	1	N	19	5	1		176
*10	682 N	741	-0-	59 B	-60747	21	9	92	1	N	19	5	1		190
						21	9								
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661					
05	1023 N	706	-0-	-317 B	-0-	87	1	607	2	N	11	6	1		44
06	960 N	765	-0-	-195 B	-0-	12	9	84	1	N	16	5	1		55
07	1085 N	810	-0-	-275 B	-0-	18	9	98	1	N	12	5	1		62
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	13	9	117	1	N	18	10	1		70
*09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	20	9	77	1	N	17	5	1		82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	19	9			N	NO RPT				82

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	455	-0-	-227 B	-0-			55 1	383 2	N	15		6 1		53
06	720 N	395	-0-	-325 B	-0-			17 9	43 1	N	14		3 1		64
07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-			15 9	137 1	N	13		3 1		74
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-			14 9	110 1	N	20		12 1		82
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-			22 9	66 1	N	15		4 1		93
*10	1116 N	361	-0-	-755 B	-0-			17 9	45 1	N	8		3 1		98
								9 9							

GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				48
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-			2 1	16 2	N	-0-				48
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638							
05	744 N	593	-0-	-151 B	-0-			74 1	515 2	N	4		1 1		177
06	780 N	277	-0-	-503 B	-0-			4 9	31 1	N	2		4 1		175
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-			2 9	17 1	N	1		2 1		174
08	589 N	94	-0-	-495 B	-0-			1 9	12 1	N	1		2 1		173
09	270 N	72	-0-	-198 B	-0-			1 9	9 1	N	1		1 1		173
*10	155 N	129	-0-	-26 B	-0-			1 9	16 1	N	1		1 1		173
								1 9							

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS		857600													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510								
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-							-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-							-0-
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	3	N	-0-							-0-
08	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	3	N	-0-							-0-
09	690 N	285	-0-	-405	-0-	285	3	N	-0-							-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-							-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366								
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2 9	Y	2						30
06	450 N	199	-0-	-251	-0-	198	3	1 9	Y	1	10	1				21
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	141	3	1 9	Y	1	4	1				18
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	151	3	1 9	Y	1	3	1				16
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1 9	Y	1	3	1				14
10	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	164	3	3 9	Y	3	3	1				14

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	317	3	28	9	N	25	43
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	N	42	36
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	212	3	75	9	N	68	50
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	225	3	69	9	N	63	54
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	244	3	59	9	N	54	50
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	194	3	11	9	N	10	31

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822				
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	398	3	6	9	N	5	38
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3	30
07	341 N	143	-0-	-198	-0-	141	3	2	9	N	2	28
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	151	3	1	9	N	1	26
09	390 N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	N	2	25
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	227	3	15	9	N	14	32

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.//		37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)				37993 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		56	RRCID ->	079720	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8012 - 8024				
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3					Y	-0-			50
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					44 1	Y	-0-			6
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	177 3	75 9	Y	68	36 1	Y	-0-			38
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188 3	67 9	Y	61	49 1	Y	-0-			50
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	203 3	61 9	Y	55	54 1	Y	-0-			51
10	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212	197 3	Y	14	30 1	Y	-0-			35

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)				37993 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		21	RRCID ->	010769	COMPL. DATE	06/12/1954	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9692 - 9968				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					9 1	Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-			1

FOSTER, J. R.		WELL #:		40	RRCID ->	010770	COMPL. DATE	06/01/1956	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9644 - 9666				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.//		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
D. C. R. C.		WELL #: 2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	619	1	2166	3	N	21	46
						23	9					
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	708	1	1878	3	N	21	30
						23	9					
07	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	487	1	1901	3	N	21	51
						23	9					
08	2542 N	1987	-0-	-555	-0-	272	1	1697	3	N	16	31
						18	9					
*09	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	225	1	2715	3	N	37	68
						41	9					
*10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	842	1	2078	3	N	31	56
						34	9					

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044				
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2	18
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	16
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	141	3	3	9	Y	3	16
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	151	3	3	9	Y	3	16
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	162	3	3	9	Y	3	16
10	DLQ G-10	192	-0-	192	192	185	3	7	9	Y	6	18

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052				
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	6
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	177	3	75	9	Y	68	33
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	3	67	9	Y	61	44
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	203	3	61	9	Y	55	44
10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	190	3	21	9	Y	19	31

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)										//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
FOSTER, J. R.										WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HAGIST GAS UNIT 2										WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)										37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
FOSTER, J. R.										WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
05		248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3		N	-0-			11			
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	6	1	5			
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	212	3	75	9	N	68	36	37			
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	225	3	67	9	N	61	49	49			
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	59	9	N	54	53	50			
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	257	3	21	9	N	19	32	37			

FOSTER, J. R.										WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAGIST RANCH -A-										WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

HAGIST RANCH -A-										WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3		20			
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	8	14			
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	247	3	3	9	Y	3	4	13			
08		434 N	266	-0-	-168	-0-	263	3	3	9	Y	3	4	12			
09		600 N	288	-0-	-312	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	12			
*10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	Y	9	5	16			

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	5
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	5
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	106	3	3	9	Y	3	6
08	248 N	115	-0-	-133	-0-	112	3	3	9	Y	3	7
09	300 N	124	-0-	-176	-0-	121	3	3	9	Y	3	7
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	202	3	10	9	Y	9	11
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	691 3	15 9	N	14			95
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	595 3	29 9	N	26	35 1		86
07		620 N	265	-0-	-355	-0-	264 3	1 9	N	1	13 1		74
08		713 N	301	-0-	-412	-0-	300 3	1 9	N	1	9 1		66
09		630 N	327	-0-	-303	-0-	325 3	2 9	N	2	6 1		62
*10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	329 3	6 9	N	5	6 1		61

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BRITANCO, L.L.C. 093620													
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A													
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460													
05		837 N	836	-0-	-1	-0-	628 3	208 9	Y	189			313
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	595 3	46 9	Y	42	200 1		155
07		837 N	358	-0-	-479	-0-	283 3	75 9	Y	68	107 1		116
08		837 N	363	-0-	-474	-0-	300 3	63 9	Y	57	81 1		92
09		630 N	384	-0-	-246	-0-	325 3	59 9	Y	54	71 1		75
10		DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	317 3	20 9	Y	18	40 1		53

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
D. C. R. C.		WELL #:		1201	RRCID ->	214753	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9139 - 9245
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	189 3	3 9	Y	3			33
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	Y	4	19 1		18
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	177 3	75 9	Y	68	42 1		44
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188 3	67 9	Y	61	52 1		53
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	203 3	61 9	Y	55	56 1		52
10	DLQ G-10	199	-0-	199	199	181 3	18 9	Y	16	32 1		36

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #:	13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	106 3	1 9	Y	1			11	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 3	3 9	Y	3	4 1		10	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 1		10	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	Y	1	2 1		9	
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	162 3	1 9	Y	1	2 1		8	
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	143 3	3 9	Y	3	2 1		9	

HAGIST RANCH (750)				37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.				WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HAGIST RANCH 268				WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 3	2 9	Y	2			4
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198 3	4 9	Y	4	5 1		3
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	106 3	15 9	Y	14	9 1		8
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	112 3	13 9	Y	12	10 1		10
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	121 3	12 9	Y	11	12 1		9
10	DLQ G-10	130	-0-	130	130	118 3	12 9	Y	11	10 1		10

FOSTER, J.R.		WELL #:		63	RRCID ->	091574	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	778 - 799
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #:		4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (800)		37993 610			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH 124		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		37993 654			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.// 37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 1019 - 1072				
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1			4
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1	2	1	3
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	71	3	2	9	N	2	1	1	4
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	75	3	1	9	N	1	1	1	4
09	210 N	83	-0-	-127	-0-	81	3	2	9	N	2	1	1	5
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6	3	1	8

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3701 - 3704				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)			38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.			631757									
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4003 - 4008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED			02/09/2004									

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20)			38100 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631									
LAUGHLIN ESTATE			WELL #:		RRCID -> 131196		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4745 - 4755	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)			38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PACE PRODUCTION CO.			631757									
SALVATION ARMY, THE			WELL #:		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5025 - 5030	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED			12/01/2011									

HALF MOON REEF (5200)			38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 121			WELL #:		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5202 - 5236	
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2385	3	Y	-0-
06	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	97	1	1933	3	Y	-0-
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	90	1	1723	3	Y	-0-
08	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	94	1	1775	3	Y	-0-
09	2040	N	1564	-0-	-476	-0-	79	1	1485	3	Y	-0-
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	83	1	1534	3	Y	-0-

HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12314 - 12959	
05	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	3969	1	9417	2	N	456
							154	9				
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	2133	1	8271	2	N	381
							117	9				
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	3951	1	6390	2	N	356
							173	9				
08	10850	X	10180	-0-	-670	-0-	2616	1	7459	2	N	451
							105	9				
09	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	6666	1	9699	2	N	307
							211	9				
*10	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	7981	1	10617	2	N	467
							176	9				

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688							
HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310 - 13320
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	5642 X	4412	-0-	-1230	-0-	1295 1	3071 2	N	42		407
06	5460 X	2975	-0-	-2485	-0-	608 1	2356 2	N	10		417
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	1175 1	1899 2	N	2		419
08	4557 X	2303	-0-	-2254	-0-	597 1	1700 2	N	5		424
09	4260 X	4149	-0-	-111	-0-	1651 1	2402 2	N	87	182 2	329
10	4402 X	3575	-0-	-827	-0-	1533 1	2040 2	N	2		331

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
FNB CINCINNATI		WELL #:		5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9352 - 9362
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPARTA EXPLORATION LLC				807375	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
RIO FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 - 11678
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY			
ERIN OIL CO.		WELL #:		253366	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 - 11090
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	11	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	210 N	83	-0-	-127	-0-	2	1	81	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	10	1	856	2	N	-0-				135
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	-0-				135
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	2	N	-0-				135
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104	2	N	-0-				135
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	10	1	1292	2	N	39	174	1		-0-
						43	9								
10	1984 N	312	-0-	-1672	-0-	5	1	307	2	N	-0-				-0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	627	2	150	9	N	136				284
06	960 #	239	-0-	-721	-0-	175	2	64	9	N	58	172	1		170
07	1209 #	111	-0-	-1098	-0-	88	2	23	9	N	21				191
08	1209 #	88	-0-	-1121	-0-	5	2	83	9	N	75	169	1		97
09	1170 #	221	-0-	-949	-0-	48	2	173	9	N	157	170	1		84
10	775 #	209	-0-	-566	-0-	54	2	155	9	N	141				225

OIL AND GAS DIVISION

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

HARVEY, DEEP (ANDERSON)		39530 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 054242		COMPL. DATE 12/05/1972		TOTAL DEPTH 11300		PERF. N/A			
MCKAMEY															

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430			
HAISLEY															

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 106H		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673		PERF.10872 - 19114			
JC MARTIN															

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 281726		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12671 - 13346			
HACHAR 'A'															

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

G-B MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 288681		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12898 - 18821					
05	355570 X	109971	-0-	-245599	-0-	41 1	109906	2	N	-0-					-0-
						24 4									
06	100811 X	100811	-0-	-0-	-0-	65 1	100723	2	N	-0-					-0-
						23 4									
07	131626 X	99427	-0-	-32199	-0-	15 1	99388	2	N	-0-					-0-
						24 4									
08	123721 X	93729	-0-	-29992	-0-	23 1	93706	2	N	-0-					-0-
09	114090 X	86000	-0-	-28090	-0-	17 1	85983	2	N	-0-					-0-
10	109957 X	98496	-0-	-11461	-0-	19 1	98477	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10257 - 18025					
05	0 Z	201372	-0-	201372	2566160	132 1	201240	2	N	-0-					-0-
06	0 Z	182413	-0-	182413	2748573	148 1	182265	2	N	-0-					-0-
07	0 Z	177714	-0-	177714	2926287	155 1	177559	2	N	-0-					-0-
08	0 Z	169260	-0-	169260	3095547	156 1	169104	2	N	-0-					-0-
09	3250624 X	155077	-0-	-3095547	-0-	144 1	154933	2	N	-0-					-0-
*10	152579 X	152579	-0-	-0-	-0-	141 1	152438	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB									
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																					
SAN ROMAN 1508												WELL #: 100H RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125		PERF.12085 - 17798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
05		0 W	191600	-0-	191600	2149098	81 1	191519	2	N	-0-		-0-								
06		0 W	199202	-0-	199202	2348300	107 1	199095	2	N	-0-		-0-								
07		0 W	188894	-0-	188894	2537194	99 1	188795	2	N	-0-		-0-								
08		0 W	175717	-0-	175717	2712911	107 1	175610	2	N	-0-		-0-								
09		0 W	160894	-0-	160894	2873805	112 1	160782	2	N	-0-		-0-								
10		0 W	157755	-0-	157755	3031560	117 1	157638	2	N	-0-		-0-								

SAN ROMAN 1508												WELL #: 101H RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12175 - 18112			
05		0 Z	294874	-0-	294874	2559193	125 1	294749	2	N	-0-		-0-								
06		0 Z	315816	-0-	315816	2875009	170 1	315646	2	N	-0-		-0-								
07		0 Z	295565	-0-	295565	3170574	155 1	295410	2	N	-0-		-0-								
08		0 Z	272183	-0-	272183	3442757	165 1	272018	2	N	-0-		-0-								
09		0 W	244842	-0-	244842	3687599	171 1	244671	2	N	-0-		-0-								
10		0 W	237264	-0-	237264	3924863	177 1	237087	2	N	-0-		-0-								

BFMT EAST												WELL #: 102H RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11037 - 19088			
05		508152 X	388293	-0-	-119859	-0-	327 1	387966	2	N	-0-		-0-								
06		491760 X	374625	-0-	-117135	-0-	375 1	374250	2	N	-0-		-0-								
07		508152 X	430757	-0-	-77395	-0-	358 1	430399	2	N	-0-		-0-								
08		508152 X	414830	-0-	-93322	-0-	332 1	414498	2	N	-0-		-0-								
09		491760 X	356959	-0-	-134801	-0-	335 1	356624	2	N	-0-		-0-								
10		508152 X	351076	-0-	-157076	-0-	334 1	350742	2	N	-0-		-0-								

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC												WELL #: 254231		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10216 - 10474	
01		0	9978	-0-	9978	9978	230 1	9708	2	N	36		36								
02		0	6539	-0-	6539	16517	162 1	6338	2	N	35		71								
03		0	2070	-0-	2070	18587	58 1	1961	2	N	46	90 1	27								
*04		0	6401	-0-	6401	24988	131 1	6253	2	N	15		42								
*05		30121 X	5133	-0-	-24988	-0-	130 1	4983	2	N	18		60								
06		8010 X	5260	-0-	-2750	-0-	118 1	5123	2	N	17		77								
07		8277 X	4818	-0-	-3459	-0-	115 1	4697	2	N	5		82								
08		8277 X	4574	-0-	-3703	-0-	110 1	4456	2	N	7		89								
09		8010 X	3901	-0-	-4109	-0-	93 1	3808	2	N	-0-		89								
10		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				N	NO RPT		89								

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC												WELL #: 486517		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132		PERF.12440 - 15247	
05		2511 X	2447	-0-	-64	-0-	173 1	2274	3	N	-0-		-0-								
06		2430 X	1526	-0-	-904	-0-	109 1	1417	3	N	-0-		-0-								
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	137 1	2539	3	N	-0-		-0-								
08		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	154 1	2425	3	N	-0-		-0-								
09		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	163 1	2488	3	N	-0-		-0-								
10		2666 X	2083	-0-	-583	-0-	124 1	1959	3	N	-0-		-0-								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	4981	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4983	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	-0-	88	1	3442	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3100	-0-	-775	-0-	-0-	82	1	3018	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3058	-0-	-692	-0-	-0-	77	1	2981	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3180	-0-	-695	-0-	-0-	87	1	3093	3	N	-0-	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 486517									
PINATA GAS UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12545 - 12755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BENAVIDES FAMILY MINERALS										WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12042 - 12415	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

ATLANTIC INLAND GROUP										WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12164 - 13867	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

NEEDMORE										WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10414 - 10919	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BENAVIDES FAMILY MINERALS										WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11459 - 11879	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BENAVIDES FAMILY MINERALS										WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191		PERF.11415 - 11835	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

ATLANTIC INLAND GROUP										WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																	
REUTHINGER																	
WELL #: 11H										RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11518 - 12018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										CAPACITY		CNTY: WEBB					
JUAN SALINAS																	
WELL #: 2										RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11697 - 12024	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SN EF MAVERICK, LLC										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 1E										RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8112 - 14120	
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-		156	1	1317	3	Y	730	731	0	12	
								803	9								
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-		104	1	813	3	Y	468	470	0	10	
								2	4	515	9						
07	3007	X	2172	-0-	-835	-0-		95	1	1530	3	Y	495	496	0	9	
								2	4	545	9						
08	3007	X	2335	-0-	-672	-0-		38	1	1664	3	Y	575	575	0	9	
								633	9								
*09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-		187	1	1610	3	Y	552	552	0	9	
								607	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9	

HAYNES (HINNANT CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC																	
GARZA, LAURO																	
WELL #: D 1										RRCID -> 117136		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 13254		PERF.11774 - 11860	
05	961	N	569	-0-	-392	-0-		37	1	532	2	N	-0-			-0-	
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-		19	1	258	2	N	-0-			-0-	
07	496	N	277	-0-	-219	-0-		19	1	258	2	N	-0-			-0-	
08	558	N	86	-0-	-472	-0-		3	1	83	2	N	-0-			-0-	
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-		27	1	441	2	N	-0-			-0-	
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-		35	1	422	2	N	-0-			-0-	

GARZA, LAURO										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WELL #: E 3										RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11912 - 11991	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

GARZA, LAURO										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WELL #: E 4										RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11077 - 11353	
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-		13	1	186	2	N	-0-			-0-	
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-		11	1	153	2	N	-0-			-0-	
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-		11	1	153	2	N	-0-			-0-	
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-		6	1	179	2	N	-0-			-0-	
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-		12	1	188	2	N	-0-			-0-	
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-		14	1	170	2	N	-0-			-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191									
HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	2	N	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	N	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220							
05	9486 X	8839	-0-	-647	-0-	568	1	8271	2	N	-0-					-0-
06	9180 X	8143	-0-	-1037	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	9145 X	8143	-0-	-1002	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-
08	8959 X	8515	-0-	-444	-0-	285	1	8230	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8058	-0-	-612	-0-	473	1	7585	2	N	-0-					-0-
10	8835 X	8638	-0-	-197	-0-	659	1	7979	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512							
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865							
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	432	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	4793	-0-	-601	-0-	161	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	5019	-0-	-201	-0-	295	1	4724	2	N	-0-					-0-
*10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	451	1	5462	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864							
05	16740 X	15898	-0-	-842	-0-	1021	1	14877	2	N	-0-					-0-
06	16200 X	14341	-0-	-1859	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-
07	16492 X	14341	-0-	-2151	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-
08	16492 X	15833	-0-	-659	-0-	530	1	15303	2	N	-0-					-0-
09	15960 X	13850	-0-	-2110	-0-	813	1	13037	2	N	-0-					-0-
10	15903 X	13458	-0-	-2445	-0-	1026	1	12432	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243							
05	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	295	1	4302	2	N	-0-					-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	134	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	3251	-0-	-1909	-0-	191	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	3538	-0-	-1794	-0-	270	1	3268	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906							
05	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	780	1	11362	2	N	-0-					-0-
06	11340 X	4758	-0-	-6582	-0-	331	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	11718 X	4758	-0-	-6960	-0-	331	1	4427	2	N	-0-					-0-
08	12152 X	15	-0-	-12137	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152 X	6980	-0-	-5172	-0-	532	1	6448	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840	- 11916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		14477 X	13882	-0-	-595	-0-	891 1	12991 2	N	-0-			-0-		
06		13890 X	11239	-0-	-2651	-0-	781 1	10458 2	N	-0-			-0-		
07		14353 X	11239	-0-	-3114	-0-	781 1	10458 2	N	-0-			-0-		
08		14198 X	13929	-0-	-269	-0-	467 1	13462 2	N	-0-			-0-		
09		13530 X	12931	-0-	-599	-0-	759 1	12172 2	N	-0-			-0-		
10		13888 X	13688	-0-	-200	-0-	1044 1	12644 2	N	-0-			-0-		

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816	- 11874			
05		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	973 1	14183 2	N	-0-			-0-		
06		14220 X	13502	-0-	-718	-0-	938 1	12564 2	N	-0-			-0-		
07		15314 X	13502	-0-	-1812	-0-	938 1	12564 2	N	-0-			-0-		
08		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	529 1	15259 2	N	-0-			-0-		
09		14820 X	14293	-0-	-527	-0-	839 1	13454 2	N	-0-			-0-		
*10		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	1259 1	15249 2	N	-0-			-0-		

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		TREVINO		WELL #:	2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207	- 12230
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			-0-		
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-		
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-		
08		1240 N	528	-0-	-712	-0-	528 3		N	-0-			-0-		
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-		
*10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-		

TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13010	- 13047			
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-		
06		900 N	716	-0-	-184	-0-	716 3		N	-0-			-0-		
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-		
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-		
09		720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3		N	-0-			-0-		
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-			-0-		

HAYNES A		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898	- 9224			
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-		
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-		
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N	-0-			-0-		
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-		
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		HAYNES "E"		WELL #:	1	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.10280	- 12185
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348							
05	T. A.	6418	-0-	6418	11053	550	1	5868	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	4673	-0-	4673	15726	419	1	4254	2	Y	-0-				-0-
07	21907 X	6181	-0-	-15726	-0-	601	1	5580	2	Y	-0-				-0-
08	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	481	1	4875	2	Y	-0-				-0-
09	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	729	1	7630	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	7735	-0-	7735	7735	641	1	7094	2	Y	-0-				-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-				-0-
07	531 X	324	-0-	-207	-0-	32	1	292	2	Y	-0-				-0-
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106							
05	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	1535	1	16369	2	N	-0-				-0-
06	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1534	1	15576	2	N	-0-				-0-
07	12338 X	11989	-0-	-349	-0-	1166	1	10823	2	N	-0-				-0-
08	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1490	1	15104	2	N	-0-				-0-
09	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	1248	1	13062	2	N	-0-				-0-
*10	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	1152	1	12744	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020							
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	16	1	168	2	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	620 N	391	-0-	-229	-0-	38	1	353	2	N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-				-0-
10	403 N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880							
05	3100	N	3000	-0-	-100	1061	257	1	2743	2	N	-0-			29
06	3731	X	2670	-0-	-1061	-0-	239	1	2431	2	N	-0-			29
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	257	1	2387	2	N	-0-			29
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	247	1	2503	2	N	-0-			29
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	231	1	2419	2	N	-0-			29
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	223	1	2467	2	N	-0-			29

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890							
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	2	N	-0-			19
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	23	1	237	2	N	-0-			19
07	434	N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-			19
08	341	N	30	-0-	-311	-0-	3	1	27	2	N	-0-			19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			19
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			19

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088							
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	141	1	1326	2	N	-0-			2
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	120	1	1240	2	N	-0-			2
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-			2
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	2	N	-0-			2
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	N	-0-			2
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	137	1	1524	2	N	-0-			2

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					19
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					19
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					19
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					19
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					19
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					19

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576								
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	71	1	757	2	N	-0-					-0-
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	68	1	685	2	N	-0-					-0-
07	899 N	395	-0-	-504	-0-	39	1	356	2	N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	750 N	197	-0-	-553	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3177	-0-	77	1200	306 1	2871 2	N	-0-	20
06	4027 X	2827	-0-	-1200	-0-	249 1	2578 2	N	-0-	20
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	271 1	2504 2	N	-0-	20
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	234 1	2463 2	N	-0-	20
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	208 1	2225 2	N	-0-	20
*10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	195 1	2168 2	N	-0-	20

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501		
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		Y	-0-	3
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	509 2	2 9	Y	2	5
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	515 2	4 9	Y	4	9
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	509 2	1 9	Y	1	10
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	470 2	6 9	Y	5	10
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793 2	2 9	Y	2	10

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818		
05	14663 X	12071	-0-	-2592	-0-	1163 1	10907 2	N	1	170
						1 9				
06	12990 X	11236	-0-	-1754	-0-	989 1	10245 2	N	2	172
						2 9				
07	12586 X	11465	-0-	-1121	-0-	1119 1	10346 2	N	-0-	172
*08	12586 X	10561	-0-	-2025	-0-	915 1	9637 2	N	8	180
						9 9				
*09	12180 X	10685	-0-	-1495	-0-	916 1	9769 2	N	-0-	180
10	12059 X	10767	-0-	-1292	-0-	886 1	9880 2	N	1	181
						1 9				

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816		
05	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	332 1	3108 2	N	-0-	19
06	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	283 1	2933 2	N	-0-	19
07	3844 X	3244	-0-	-600	-0-	317 1	2927 2	N	-0-	19
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	318 1	3350 2	N	-0-	19
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	289 1	3082 2	N	-0-	19
10	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	238 1	2656 2	N	-0-	19

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC				042191									
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9486 - 9506		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718 - 12858		
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"				061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950 - 12982		
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-		-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	34	1	299	3	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	-0-		-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"				061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 - 13760		
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"				061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12443 - 12482		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	109 1	1006 3	N	N	-0-			-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	102 1	902 3	N	N	-0-			-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	106 1	935 3	N	N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	121 1	1027 3	N	N	-0-			-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	98 1	889 3	N	N	-0-			-0-
10	1054	N	924	-0-	-130	-0-	98 1	826 3	N	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158					
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	487 1	4497 3	N	N	-0-			-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	506 1	4475 3	N	N	-0-			-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	508 1	4484 3	N	N	-0-			-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	465 1	3958 3	N	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	471 1	4271 3	N	N	-0-			-0-
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	466 1	3915 3	N	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772					
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	Y	Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	Y	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	Y	Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708					
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	24 1	220 3	N	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 3	N	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	N	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	N	N	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	27 1	245 3	N	N	-0-			-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30 1	256 3	N	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832					
05	1872	N	735	-0-	-1137	-0-	72 1	663 3	Y	Y	-0-			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	151 1	1336 3	Y	Y	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	170 1	1503 3	Y	Y	-0-			-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	185 1	1575 3	Y	Y	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	190 1	1721 3	Y	Y	-0-			-0-
10	1674	N	703	-0-	-971	-0-	75 1	628 3	Y	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784					
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	91 1	842 3	N	N	-0-			-0-
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	100 1	887 3	N	N	-0-			-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	101 1	888 3	N	N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	100 1	854 3	N	N	-0-			-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	97 1	876 3	N	N	-0-			-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	110 1	923 3	N	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	-0-	75	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1581	N	749	-0-	-832	-0-	-0-	79	1	670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	-0-	74	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560								
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	-0-	65	1	580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171						
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437								
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	-0-	47	1	869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	-0-	48	1	809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	970	-0-	970	-0-	970	58	1	912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273								
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	-0-	43	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	-0-	44	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	-0-	43	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358	- 10530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	112	1	2155	2	Y	-0-		-0-
06	2520 N	2461	-0-	-59	-0-	123	1	2338	2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	123	1	2288	2	Y	-0-		-0-
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2227	2	Y	-0-		-0-
09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	125	1	2129	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	122	1	1922	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298	- 10942	
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610	- 10852	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-		-0-
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	19	1	370	2	N	-0-		-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-		-0-
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	N	-0-		-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356	- 10566	
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	805	-0-	-1025	-0-	40	1	765	2	Y	-0-		-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1163	-0-	-697	-0-	62	1	1101	2	Y	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	70	1	1114	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410	- 10570	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422	- 11121	
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	108	1	2086	2	Y	-0-		-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	96	1	1771	2	Y	-0-		-0-
08	2046 N	1623	-0-	-423	-0-	87	1	1536	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	92	1	1564	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	82	1	1305	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322	- 10552	
05	1519 N	1079	-0-	-440	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-		-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1043	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	59	1	996	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	93	1	1470	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09		3510 X	3269	-0-	-241	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-			18	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614		
05		10602 X	7213	-0-	-3389			7213	2	N	-0-		-0-
06		10170 X	8172	-0-	-1998			8172	2	N	-0-		-0-
07		9331 X	8485	-0-	-846			8485	2	N	-0-		-0-
08		8370 X	8171	-0-	-199			8171	2	N	-0-		-0-
*09		8754 X	8754	-0-	-0-			8754	2	N	-0-		-0-
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF. N/A		
FLORES, L. G.													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967 - 11043		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666 - 11496		
05		6882 X	6811	-0-	-71			291	1	6520	2	N	-0-
06		6660 X	6473	-0-	-187			289	1	6184	2	N	-0-
07		7006 X	6743	-0-	-263			301	1	6442	2	N	-0-
08		7006 X	6740	-0-	-266			287	1	6453	2	N	-0-
09		6780 X	6470	-0-	-310			272	1	6198	2	N	-0-
10		6820 X	6800	-0-	-20			291	1	6509	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634 - 10830		
05		2286 N	2286	-0-	-0-			98	1	2188	2	N	-0-
06		2238 N	2238	-0-	-0-			100	1	2138	2	N	-0-
07		1550 N	331	-0-	-1219			15	1	316	2	N	-0-
08		1550 N	51	-0-	-1499			2	1	49	2	N	-0-
09		1500 N	87	-0-	-1413			4	1	83	2	N	-0-
10		341 N	30	-0-	-311			1	1	29	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770			
05	T. A.	3108	-0-	3108	6059	133	1	2975	2	Y	-0-
06	T. A.	3088	-0-	3088	9147	138	1	2950	2	Y	-0-
07	12310 X	3163	-0-	-9147	-0-	141	1	3022	2	Y	-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	135	1	3040	2	Y	-0-
09	3090 X	3089	-0-	-1	-0-	130	1	2959	2	Y	-0-
10	T. A.	3200	-0-	3200	3200	137	1	3063	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
05	T. A.	4176	-0-	4176	8297	178	1	3998	2	Y	-0-
06	T. A.	4079	-0-	4079	12376	182	1	3897	2	Y	-0-
07	16607 X	4231	-0-	-12376	-0-	189	1	4042	2	Y	-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	179	1	4010	2	Y	-0-
09	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	169	1	3846	2	Y	-0-
10	T. A.	4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537			
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	2	N	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	9	1	204	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	221 1	4942 2	N	-0-	-0-
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	225 1	4814 2	N	-0-	-0-
07	5549 X	5153	-0-	-396	-0-	230 1	4923 2	N	-0-	-0-
08	5549 X	4900	-0-	-649	-0-	209 1	4691 2	N	-0-	-0-
09	5370 X	4870	-0-	-500	-0-	205 1	4665 2	N	-0-	-0-
10	5208 X	5104	-0-	-104	-0-	219 1	4885 2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128		
05	T. A.	167	-0-	167	365	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	171	-0-	171	536	8 1	163 2	Y	-0-	-0-
07	725 X	189	-0-	-536	-0-	8 1	181 2	Y	-0-	-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	Y	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	186	-0-	186	186	8 1	178 2	Y	-0-	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
05	T. A.	83	-0-	83	151	4 1	79 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	74	-0-	74	225	3 1	71 2	Y	-0-	-0-
07	329 X	104	-0-	-225	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-
08	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	77	-0-	77	77	3 1	74 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	2450	-0-	2450	4857	105	1	2345	2	Y	-0-
06	T. A.	2416	-0-	2416	7273	108	1	2308	2	Y	-0-
07	9745 X	2472	-0-	-7273	-0-	110	1	2362	2	Y	-0-
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	-0-
09	2430 X	2260	-0-	-170	-0-	95	1	2165	2	Y	-0-
10	T. A.	2376	-0-	2376	2376	102	1	2274	2	Y	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884			
05	T. A.	638	-0-	638	1196	27	1	611	2	Y	-0-
06	T. A.	596	-0-	596	1792	27	1	569	2	Y	-0-
07	2413 X	621	-0-	-1792	-0-	28	1	593	2	Y	-0-
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	25	1	566	2	Y	-0-
10	T. A.	643	-0-	643	643	28	1	615	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582			
05	T. A.	578	-0-	578	1123	25	1	553	2	Y	-0-
06	T. A.	554	-0-	554	1677	25	1	529	2	Y	-0-
07	2231 X	554	-0-	-1677	-0-	25	1	529	2	Y	-0-
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	22	1	510	2	Y	-0-
10	T. A.	544	-0-	544	544	23	1	521	2	Y	-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	286	-0-	-396	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			2
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-	1	1	1
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	22	1	475	2	Y	-0-			1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	1			2
						1	9							
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	2	Y	-0-			2
10	496 N	364	-0-	-132	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			2

HAYNES-NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120						
05	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	689	1	15436	2	Y	-0-			1
06	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	625	1	13374	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	598	1	12802	2	Y	-0-			1
08	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	554	1	12450	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	2640 X	1232	-0-	-1408	-0-	52	1	1179	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	15841 X	7787	-0-	-8054	-0-	333	1	7451	2	Y	3			5
						3	9							

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088						
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-			-0-
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	36	1	762	2	N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	2	N	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-			-0-
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	35 1	789 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	30 1	645 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	32 1	680 2	N	-0-		-0-	
08	837 N	718	-0-	-119	-0-	31 1	687 2	N	-0-		-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 1	681 2	N	-0-		-0-	
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	33 1	732 2	N	-0-		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600				
05	T. A.	1748	-0-	1748	3444	75 1	1673 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	1500	-0-	1500	4944	67 1	1433 2	Y	-0-		-0-	
07	6176 X	1232	-0-	-4944	-0-	55 1	1177 2	Y	-0-		-0-	
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	46 1	1025 2	Y	-0-		-0-	
09	1710 X	1529	-0-	-181	-0-	64 1	1465 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	1678	-0-	1678	1678	72 1	1606 2	Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336				
05	T. A.	2117	-0-	2117	4240	90 1	2027 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	2117	-0-	2117	6357	95 1	2022 2	Y	-0-		-0-	
07	8600 X	2243	-0-	-6357	-0-	100 1	2143 2	Y	-0-		-0-	
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	103 1	2313 2	Y	-0-		-0-	
09	2130 X	1974	-0-	-156	-0-	83 1	1891 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	1742	-0-	1742	1742	75 1	1667 2	Y	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	124 1	2773 2	Y	1	2
06	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	134 1	2858 2	Y	1 2 1	1
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	137 1	2935 2	Y	-0-	1
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	131 1	2950 2	Y	4 3 1	2
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	130 1	2972 2	Y	1 1 1	2
*10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	133 1	2981 2	Y	1	3

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050		
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	13 1	299 2	N	-0-	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	14 1	291 2	N	-0-	-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	12 1	262 2	N	-0-	-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	10 1	227 2	N	-0-	-0-
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	10 1	236 2	N	-0-	-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	9 1	205 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	N	-0-			-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	2	N	-0-			-0-
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320							
05	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	-0-	66	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	-0-	69	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	-0-	66	1	1478	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362							
05	6634 X	4166	-0-	-2468	-0-	-0-	178	1	3988	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	4347	-0-	-2313	-0-	-0-	194	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	4837	-0-	-2045	-0-	-0-	216	1	4621	2	N	-0-			-0-
08	6882 X	5231	-0-	-1651	-0-	-0-	223	1	5008	2	N	-0-			-0-
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	5305	2	N	-0-			-0-
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	5063	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996							
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	-0-	-0-	67	1	1500	2	Y	-0-			1
06	2200 N	936	-0-	-1264	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2456 N	997	-0-	-1459	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	2	1	1	1
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	1	1	1	1
10	1581 X	985	-0-	-596	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-			1

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280							
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	N	-0-			-0-
06	960 N	663	-0-	-297	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	727	-0-	-513	-0-	-0-	32	1	695	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	739	-0-	-284	-0-	-0-	31	1	708	2	N	-0-			-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-
10	713 N	634	-0-	-79	-0-	-0-	27	1	607	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	192	-0-	192	391			8	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	209	-0-	209	600			9	1	200	2	Y	-0-			-0-
07	661 X	61	-0-	-600	-0-			3	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	94 X	94	-0-	-0-	-0-			4	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	48	-0-	-162	-0-			2	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	60	-0-	60	60			3	1	57	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128								
05	186 N	128	-0-	-58	-0-			5	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-			8	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-			5	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-			11	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-			8	1	173	2	Y	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-			8	1	173	2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784								
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-			2	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-			2	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-			2	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-			2	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			2	1	48	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716								
05	62 N	1	-0-	-61	-0-			1	2			N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-			1	2			N	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-			3	1	60	2	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-			5	1	103	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-			8	1	193	2	N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-			7	1	153	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260								
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-			-0-
06	15 N	1	-0-	-14	-0-			1	2			N	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-			1	2			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357								
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-			1	1	33	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-			1	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-			1	1	24	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546								
05	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	159	1	3554	2	Y	1					8
						1	9									
06	4260 X	3525	-0-	-735	-0-	157	1	3367	2	Y	1	3	1			6
						1	9									
07	3906 X	3176	-0-	-730	-0-	142	1	3034	2	Y	-0-					6
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	175	1	3929	2	Y	5	3	1			8
						6	9									
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	163	1	3711	2	Y	2	2	1			8
						2	9									
*10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	160	1	3573	2	Y	1					9
						1	9									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500								
05	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1484	-0-	-469	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	83	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	92	1	2102	2	N	-0-					-0-
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447								
05	4619 X	4142	-0-	-477	-0-	177	1	3965	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	4185	-0-	-285	-0-	187	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3910	-0-	-709	-0-	175	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	175	1	3925	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	3723	-0-	-477	-0-	157	1	3566	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	4013	-0-	-327	-0-	172	1	3841	2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468								
05	3100 N	4736	-0-	1636	2924	202	1	4534	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3189	-0-	189	3113	142	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	8170 X	5057	-0-	-3113	-0-	226	1	4831	2	N	-0-					-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	156	1	3563	2	N	-0-					-0-
*10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		14 C	RRCID ->	148682	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	14420 PERF.10578 - 11296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		11	RRCID ->	149005	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	14300 PERF.11363 - 11389		
05	14B2	EXT	1	-0-	1	293	1	2	N	-0-		-0-	
06		294 X	1	-0-	-293		1	2	N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10380 - 11323		
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	N	-0-	
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-	
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	-0-	
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	-0-	
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	N	-0-	
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	881	2	N	-0-	

FLORES, L.G.			WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050 PERF.10380 - 10900		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500 PERF.11404 - 11444		
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-	
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-	
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	N	-0-	
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	N	-0-	
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-	

FLORES, L.G.			WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10871 - 10923		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10502 - 11212		
05	3099	X	2955	-0-	-144	-0-	126	1	2829	2	N	-0-	
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	2	N	-0-	
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	2	N	-0-	
08	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	114	1	2555	2	N	-0-	
09	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	104	1	2358	2	N	-0-	
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	113	1	2518	2	N	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	102 1	2291 2	Y	1			2
06	2580 X	2524	-0-	-56	-0-	113 1	2411 2	Y	-0-	2 1		-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	133 1	2853 2	Y	-0-			-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	125 1	2802 2	Y	4	2 1		2
09	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	100 1	2281 2	Y	1	1 1		2
10	2976 X	2314	-0-	-662	-0-	99 1	2214 2	Y	1			3

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10486 - 10676		
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	38 1	821 2	N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30 1	684 2	N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1	598 2	N	-0-			-0-
10	868 N	675	-0-	-193	-0-	29 1	646 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.10676 - 11346		
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	16 1	370 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	16 1	351 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	17 1	360 2	Y	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	15 1	340 2	Y	-0-			-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10671 - 11121		
05	T. A.	996	-0-	996	1767	43 1	953 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	930	-0-	930	2697	42 1	888 2	Y	-0-			-0-
07	3612 X	915	-0-	-2697	-0-	41 1	874 2	Y	-0-			-0-
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	26 1	580 2	Y	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41 1	922 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1046	-0-	1046	1046	45 1	1001 2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11261 - 11300		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	525 2	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	508 2	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10318 - 10860		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	11935 X	9367	-0-	-2568	-0-	400 1	8967 2	N	-0-		-0-
06	11280 X	7742	-0-	-3538	-0-	346 1	7396 2	N	-0-		-0-
07	10912 X	6990	-0-	-3922	-0-	312 1	6678 2	N	-0-		-0-
08	10912 X	7943	-0-	-2969	-0-	339 1	7604 2	N	-0-		-0-
09	10560 X	6509	-0-	-4051	-0-	274 1	6235 2	N	-0-		-0-
10	9362 X	7997	-0-	-1365	-0-	342 1	7655 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492			
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	81 1	1806 2	Y	1		2
						1 9					
06	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	77 1	1652 2	Y	-0-	1 1	1
07	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	76 1	1625 2	Y	-0-		1
08	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	73 1	1635 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
09	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	65 1	1478 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74 1	1660 2	Y	1		3
						1 9					

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
05	1085 N	493	-0-	-592	-0-	21 1	472 2	N	-0-		-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57 1	1226 2	N	-0-		-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	68 1	1450 2	N	-0-		-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	49 1	1104 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	46 1	1046 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	47 1	1053 2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135								
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060								
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	45	1	1006	2	Y	1					1
						1	9									
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					1
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768								
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	31	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720 N	667	-0-	-53	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	25	1	577	2	N	-0-					-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	29	1	653	2	N	-0-					-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076								
05	T. A.	3706	-0-	3706	6844	158	1	3548	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	3874	-0-	3874	10718	173	1	3701	2	Y	-0-					-0-
07	14576 X	3858	-0-	-10718	-0-	172	1	3686	2	Y	-0-					-0-
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	157	1	3518	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	155	1	3526	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3838	-0-	3838	3838	164	1	3674	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1 261	2	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1 224	2	N	-0-	-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1 204	2	N	-0-	-0-
08	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1 346	2	N	-0-	-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1 286	2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
05	2480 X	1999	-0-	-481	-0-	85	1 1913	2	Y	1	2
06	2400 X	409	-0-	-1991	-0-	18	1 390	2	Y	1	2 1
07	2170 X	669	-0-	-1501	-0-	30	1 639	2	Y	-0-	1
08	2077 X	57	-0-	-2020	-0-	2	1 53	2	Y	2	2 1
09	1920 X	381	-0-	-1539	-0-	16	1 364	2	Y	1	1 1
10	682 N	204	-0-	-478	-0-	9	1 195	2	Y	-0-	1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1 175	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1 172	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	5	1 103	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1 87	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	4	1 93	2	Y	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1 130	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 2	Y	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	Y	-0-	-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000		
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	34 1	758 2	Y	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	297	-0-	-199	-0-	13 1	284 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	14 1	318 2	Y	1	1 1
						1 9				
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	Y	-0-	-0-
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38 1	840 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870		
05	T. A.	970	-0-	970	1921	41 1	929 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	808	-0-	808	2729	36 1	772 2	Y	-0-	-0-
07	3557 X	828	-0-	-2729	-0-	37 1	791 2	Y	-0-	-0-
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 2	Y	-0-	-0-
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	63 1	1437 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	3583	-0-	3583	3583	153 1	3430 2	Y	-0-	-0-

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864		
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137		
05	T. A.	1356	-0-	1356	2929	58 1	1298 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1433	-0-	1433	4362	64 1	1369 2	Y	-0-	-0-
07	6523 X	2161	-0-	-4362	-0-	97 1	2064 2	Y	-0-	-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	85 1	1912 2	Y	-0-	-0-
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	72 1	1642 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	1683	-0-	1683	1683	72 1	1611 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040					
05	403 N	261	-0-	-142	-0-	11	1	250	2	Y			-0-
06	450 N	183	-0-	-267	-0-	8	1	175	2	Y			-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	2	Y			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	2	Y			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y			-0-
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	2	Y			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687					
05	4402 X	4368	-0-	-34	-0-	187	1	4180	2	Y	1		13
06	4260 X	3575	-0-	-685	-0-	160	1	3414	2	Y	1	2 1	12
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	195	1	4177	2	Y	-0-		12
08	4371 X	3967	-0-	-404	-0-	169	1	3791	2	Y	6	3 1	15
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	169	1	3855	2	Y	2	2 1	15
10	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	184	1	4124	2	Y	1		16

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030					
05	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	-0-			-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1894	2	N	-0-			-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	99	1	2264	2	N	-0-			-0-
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-			-0-

 ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

05	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1029	-0-	-501	-0-	46	1	983	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	48	1	1077	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	38	1	867	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1178 N	973	-0-	-205	-0-	42	1	931	2	Y	-0-			-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	695	-0-	-421	-0-	30	1	665	2	N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	451	-0-	-665	-0-	19	1	432	2	N	-0-			-0-

 DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

05	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	45	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	60	1	1347	2	N	-0-			-0-

 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	206	1	4619	2	N	-0-			-0-
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	224	1	4781	2	N	-0-			-0-
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	203	1	4560	2	N	-0-			-0-
09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4319	2	N	-0-			-0-
*10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	43 1	959 2	N	-0-		-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	50 1	1067 2	N	-0-		-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1	1074 2	N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	48 1	1081 2	N	-0-		-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47 1	1070 2	N	-0-		-0-
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1126 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872			
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	96 1	2143 2	N	-0-		1
06	1020 N	709	-0-	-311	-0-	32 1	677 2	N	-0-	1 1	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	76 1	1627 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	671	-0-	-383	-0-	29 1	641 2	N	1	1 1	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1	710 2	N	1		1
10	1054 N	565	-0-	-489	-0-	24 1	541 2	N	-0-		1

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	1109 2	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39 1	833 2	N	-0-		-0-
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	31 1	654 2	N	-0-		-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40 1	905 2	N	-0-		-0-
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	30 1	681 2	N	-0-		-0-
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	934 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
05	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	63 1	1403 2	Y	-0-		2
06	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	64 1	1367 2	Y	-0-	1 1	1
07	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	56 1	1194 2	Y	-0-		1
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	121 1	2718 2	Y	2	1 1	2
09	3000 N	5094	-0-	2094	2094	214 1	4880 2	Y	-0-		2
*10	3100 N	5917	-0-	2817	4911	253 1	5664 2	Y	-0-		2

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
05	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	74 1	1649 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	73 1	1570 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	76 1	1620 2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	72 1	1618 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	68 1	1556 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	73 1	1628 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
05	4867 X	4632	-0-	-235	-0-	198	1	4433	2	Y	1					7
						1	9									
06	4710 X	4677	-0-	-33	-0-	209	1	4466	2	Y	2	3	1			6
						2	9									
07	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	208	1	4441	2	Y	-0-					6
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	214	1	4800	2	Y	7	5	1			8
						8	9									
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	200	1	4553	2	Y	2	2	1			8
						2	9									
*10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4667	2	Y	1					9
						1	9									

FLORES, L. G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265								
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	47	1	1044	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	1110 N	703	-0-	-407	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					1
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788								
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	Y	1					1
						1	9									
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	35	1	804	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120								
05	T. A.	542	-0-	542	663	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	236	-0-	236	899	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	1360 X	461	-0-	-899	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	453	-0-	453	453	19	1	434	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	1269	-0-	1269	2657	54	1	1215	2	Y	-0-
06	T. A.	1214	-0-	1214	3871	54	1	1160	2	Y	-0-
07	5247 X	1376	-0-	-3871	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-
10	T. A.	1363	-0-	1363	1363	58	1	1305	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	Y	-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	Y	-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	2	Y	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
05	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	127	1	2835	2	N	-0-
06	2910 X	2747	-0-	-163	-0-	123	1	2624	2	N	-0-
07	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	129	1	2750	2	N	-0-
08	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	121	1	2718	2	N	-0-
09	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	115	1	2621	2	N	-0-
10	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	122	1	2735	2	N	-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442		
05	T. A.	3661	-0-	3661	8220	156	1	3505	2	Y	-0-
06	T. A.	3331	-0-	3331	11551	149	1	3182	2	Y	-0-
07	14931 X	3380	-0-	-11551	-0-	151	1	3229	2	Y	-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	149	1	3352	2	Y	-0-
09	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	138	1	3146	2	Y	-0-
10	T. A.	3290	-0-	3290	3290	141	1	3149	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641		
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	134	1	3011	2	Y	-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	Y	-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	2	Y	-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	2	Y	-0-
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	194	1	4412	2	Y	1
*10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	217	1	4855	2	Y	2

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005		
05	2232 N	1406	-0-	-826	-0-	60	1	1346	2	Y	1
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	1
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	1
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	2
09	2010 N	1464	-0-	-546	-0-	62	1	1401	2	Y	2
10	1767 N	607	-0-	-1160	-0-	26	1	581	2	Y	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-	1
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-	1 1
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-	-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	82	1	1839	2	Y	-0-	-0-
						2	9					
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1871	2	Y	1	1 1
						1	9					
*10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
05	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-	-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-	-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	Y	2	1 1
						2	9					1
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
05	T. A.	333	-0-	333	660	14	1	319	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	319	-0-	319	979	14	1	305	2	Y	-0-	-0-
07	1302 X	323	-0-	-979	-0-	14	1	309	2	Y	-0-	-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	326	-0-	326	326	14	1	312	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-	1
06	1710 N	897	-0-	-813	-0-	40	1	857	2	Y	-0-	1 1
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	39	1	885	2	Y	3	2 1
						3	9					1
09	900 N	752	-0-	-148	-0-	32	1	719	2	Y	1	1 1
						1	9					1
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	36	1	798	2	Y	-0-	1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
05	10199 X	9604	-0-	-595	-0-	410	1	9194	2	N	-0-	-0-
06	9870 X	9237	-0-	-633	-0-	413	1	8824	2	N	-0-	-0-
07	9703 X	9468	-0-	-235	-0-	423	1	9045	2	N	-0-	-0-
08	9703 X	9467	-0-	-236	-0-	404	1	9063	2	N	-0-	-0-
09	9390 X	8984	-0-	-406	-0-	378	1	8606	2	N	-0-	-0-
10	9610 X	9450	-0-	-160	-0-	405	1	9045	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	14 1	315 2	N	-0-	-0-
06	480 N	231	-0-	-249	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	18 1	390 2	N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20 1	454 2	N	-0-	-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 1	487 2	N	-0-	-0-
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	12 1	271 2	N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
05	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	139 1	3115 2	Y	1	2
06	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	140 1	2984 2	Y	1	2 1
07	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	149 1	3184 2	Y	-0-	1
08	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	145 1	3259 2	Y	4	3 1
09	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	133 1	3018 2	Y	1	1 1
10	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	141 1	3147 2	Y	1	3

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	57 1	1281 2	Y	-0-	-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60 1	1282 2	Y	-0-	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	57 1	1223 2	Y	-0-	-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53 1	1180 2	Y	1	1 1
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52 1	1175 2	Y	-0-	-0-
*10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	1241 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008		
05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	239 1	5367 2	N	-0-	-0-
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	245 1	5245 2	N	-0-	-0-
07	5611 X	5202	-0-	-409	-0-	232 1	4970 2	N	-0-	-0-
08	5611 X	5461	-0-	-150	-0-	233 1	5228 2	N	-0-	-0-
09	5490 X	5204	-0-	-286	-0-	219 1	4985 2	N	-0-	-0-
10	5673 X	4992	-0-	-681	-0-	214 1	4778 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380		
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	603 2	N	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	N	-0-	-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27 1	571 2	N	-0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 2	N	-0-	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 2	N	-0-	-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26 1	590 2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854		
05	4960 X	2833	-0-	-2127	-0-	121 1	2712 2	N	-0-	-0-
06	4800 X	3409	-0-	-1391	-0-	152 1	3257 2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4360	-0-	-600	-0-	195 1	4165 2	N	-0-	-0-
08	4960 X	4139	-0-	-821	-0-	176 1	3963 2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3703	-0-	-287	-0-	156 1	3547 2	N	-0-	-0-
10	4371 X	3969	-0-	-402	-0-	170 1	3799 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	141	1	3150	2	Y	1	9
06	3390 X	3085	-0-	-305	-0-	138	1	2946	2	Y	1	8
07	3503 X	3027	-0-	-476	-0-	135	1	2892	2	Y	-0-	8
08	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	126	1	2837	2	Y	4	9
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	139	1	3165	2	Y	1	9
10	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	137	1	3074	2	Y	1	10

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226			
05	1550 N	1157	-0-	-393	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-	12
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-	11
08	1147 N	976	-0-	-171	-0-	42	1	932	2	Y	2	11
09	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	43	1	979	2	Y	1	11
10	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-	11

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
05	T. A.	168	-0-	168	328	7	1	161	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	167	-0-	167	495	7	1	160	2	Y	-0-	-0-
07	658 X	163	-0-	-495	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	180	-0-	180	180	8	1	172	2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830			
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	137	1	3067	2	N	-0-	-0-
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	N	-0-	-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	144	1	3070	2	N	-0-	-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2476	2	N	-0-	-0-
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3293	2	N	-0-	-0-
*10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	146	1	3271	2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474			
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350			
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197114	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.10447	- 13775	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2		2	N	-0-	-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-	-0-	
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-	-0-	

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	197290	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	14125	PERF.10842	- 11441	
05	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	48	1	1087	2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1072	-0-	-308	-0-	48	1	1024	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	844	-0-	-427	-0-	38	1	806	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	625	-0-	-522	-0-	27	1	598	2	N	-0-	-0-	
09	1080 N	585	-0-	-495	-0-	25	1	560	2	N	-0-	-0-	
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-	-0-	

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	197661	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10868	- 12662	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	N	-0-	-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-	-0-	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	N	-0-	-0-	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-	-0-	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	N	-0-	-0-	
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10711	- 13788	
05	T. A.	2474	-0-	2474	4613	106	1	2368	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	2337	-0-	2337	6950	104	1	2233	2	Y	-0-	-0-	
07	9381 X	2431	-0-	-6950	-0-	109	1	2322	2	Y	-0-	-0-	
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	108	1	2420	2	Y	-0-	-0-	
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	2493	-0-	2493	2493	107	1	2386	2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10253	- 10290	
05	775 N	473	-0-	-302	-0-	20	1	453	2	Y	-0-	-0-	
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	23	1	488	2	Y	-0-	-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-	-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	1	1	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-	1	
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-	1	

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.10365	- 11080	
05	4433 X	3570	-0-	-863	-0-	344	1	3226	2	N	-0-	-0-	
06	4140 X	2925	-0-	-1215	-0-	258	1	2667	2	N	-0-	-0-	
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	346	1	3195	2	N	-0-	-0-	
08	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	328	1	3455	2	N	-0-	-0-	
09	3480 X	3464	-0-	-16	-0-	297	1	3167	2	N	-0-	-0-	
10	3565 X	3321	-0-	-244	-0-	273	1	3048	2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390								
05	T. A.	570	-0-	570	984	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	973	-0-	973	1957	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	2833 X	876	-0-	-1957	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	27	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	765	-0-	765	765	33	1	732	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854								
05	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	78	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	100	1	2282	2	N	-0-					-0-
*10	3100 N	3510	-0-	410	410	150	1	3360	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424								
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	15	1	347	2	N	-0-					-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256								
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	87	1	811	2	N	-0-					29
06	930 N	570	-0-	-360	-0-	50	1	520	2	N	-0-					29
07	806 N	799	-0-	-7	-0-	78	1	721	2	N	-0-					29
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	N	-0-					29
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	40	1	432	2	N	-0-					29
10	806 N	487	-0-	-319	-0-	40	1	447	2	N	-0-					29

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	92 1	2065 2	Y	-0-			1
06	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	90 1	1923 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	92 1	1969 2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	87 1	1962 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	80 1	1811 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	81 1	1802 2	Y	-0-			-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	3 N		-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
05	T. A.	364	-0-	364	689	16 1	348 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	338	-0-	338	1027	15 1	323 2	Y	-0-			-0-
07	1370 X	343	-0-	-1027	-0-	15 1	328 2	Y	-0-			-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	337	-0-	337	337	14 1	323 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
05	T. A.	2227	-0-	2227	4407	95 1	2132 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2132	-0-	2132	6539	95 1	2037 2	Y	-0-			-0-
07	8764 X	2225	-0-	-6539	-0-	99 1	2126 2	Y	-0-			-0-
08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	95 1	2127 2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	2159	-0-	-31	-0-	91 1	2068 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2228	-0-	2228	2228	95 1	2133 2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	15 1	343 2	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	18 1	393 2	N	-0-			-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	14 1	305 2	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	N	-0-			-0-
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	14 1	318 2	N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	12 1	273 2	N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	N	-0-			-0-
*10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	N	-0-			-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

05	5983 X	5902	-0-	-81	-0-	252	1	5650	2	N	-0-			-0-
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	330	1	7054	2	N	-0-			-0-
07	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	293	1	6271	2	N	-0-			-0-
08	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	259	1	5826	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5758	-0-	-152	-0-	242	1	5516	2	N	-0-			-0-
*10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	261	1	5849	2	N	-0-			-0-

 HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

05	3472 X	2882	-0-	-590	-0-	278	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2969	-0-	-391	-0-	261	1	2708	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2701	-0-	-771	-0-	264	1	2437	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	233	1	2452	2	N	20			20
						22	9							
09	2970 X	2671	-0-	-299	-0-	229	1	2442	2	N	-0-			20
10	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	226	1	2522	2	N	-0-			20

 MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

05	T. A.	1066	-0-	1066	2307	46	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1221	-0-	1221	3528	55	1	1166	2	Y	-0-			-0-
07	4854 X	1326	-0-	-3528	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-			-0-
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	42	1	965	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1233	-0-	1233	1233	53	1	1180	2	Y	-0-			-0-

 MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

05	T. A.	221	-0-	221	523	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	214	-0-	214	737	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	983 X	246	-0-	-737	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	167	-0-	167	167	7	1	160	2	Y	-0-			-0-

 GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

05	T. A.	837	-0-	837	1652	36	1	801	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	802	-0-	802	2454	36	1	766	2	Y	-0-			-0-
07	3281 X	827	-0-	-2454	-0-	37	1	790	2	Y	-0-			-0-
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	33	1	756	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	834	-0-	834	834	36	1	798	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-				7
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-				7
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-				7
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	53	1	1193	2	Y	2	1	1		8
						2	9								
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-				8
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-				8

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930						
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1498	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	131	1	1354	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	144	1	1333	2	N	-0-				-0-
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	134	1	1409	2	N	-0-				-0-
09	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	127	1	1353	2	N	-0-				-0-
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	124	1	1381	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040						
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-				-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511						
05	T. A.	184	-0-	184	393	8	1	176	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	184	-0-	184	577	8	1	176	2	Y	-0-				-0-
07	840 X	263	-0-	-577	-0-	12	1	251	2	Y	-0-				-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	216	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098						
05	T. A.	1137	-0-	1137	2175	49	1	1088	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	1029	-0-	1029	3204	46	1	983	2	Y	-0-				-0-
07	4078 X	874	-0-	-3204	-0-	39	1	835	2	Y	-0-				-0-
08	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-				-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	980	-0-	980	980	42	1	938	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016						
05	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	74	1	1670	2	Y	-0-				1
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-				-0-
08	1736 N	1182	-0-	-554	-0-	50	1	1130	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
09	1350 N	926	-0-	-424	-0-	39	1	886	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	2	Y	-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	484	1	4540	2	N	-0-
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	474	1	4904	2	N	-0-
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	472	1	4363	2	N	-0-
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	369	1	3887	2	N	-0-
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-
*10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	406	1	4530	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
05	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	245	1	2296	2	N	-0-
06	3000 X	2489	-0-	-511	-0-	219	1	2270	2	N	-0-
07	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	242	1	2240	2	N	-0-
08	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	221	1	2325	2	N	-0-
09	2670 X	2412	-0-	-258	-0-	207	1	2205	2	N	-0-
10	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	196	1	2188	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	89	1	838	2	N	56
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	77	1	800	2	N	56
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	87	1	807	2	N	56
08	930 N	891	-0-	-39	-0-	77	1	814	2	N	56
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	73	1	782	2	N	56
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	70	1	784	2	N	56

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
05	961 N	897	-0-	-64	-0-	38	1	859	2	N	-0-
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	2	N	-0-
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	37	1	789	2	N	-0-
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	33	1	752	2	N	-0-
09	900 N	769	-0-	-131	-0-	32	1	737	2	N	-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	34	1	769	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	682 N	572	-0-	-110	-0-		24 1	548 2	Y		-0-				-0-
06	600 N	538	-0-	-62	-0-		24 1	514 2	Y		-0-				-0-
07	589 N	543	-0-	-46	-0-		24 1	519 2	Y		-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-		24 1	537 2	Y		1	1	1		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-		1 9								-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-		23 1	534 2	Y		-0-				-0-
							26 1	572 2	Y		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094						
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		43 1	967 2	Y		-0-				-0-
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-		44 1	934 2	Y		-0-				-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		69 1	1482 2	Y		-0-				-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		58 1	1292 2	Y		1				1
09	990 N	980	-0-	-10	-0-		1 9								2
							41 1	938 2	Y		1				
10	1550 N	941	-0-	-609	-0-		1 9								2
							40 1	901 2	Y		-0-				

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-		16 1	358 2	Y		-0-				-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-		15 1	329 2	Y		-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-		17 1	365 2	Y		-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		16 1	370 2	Y		-0-				-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-		15 1	342 2	Y		-0-				-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-		16 1	369 2	Y		-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656						
*02	493 N	286	-0-	-207	-0-		28 1	257 2	N		1				19
							1 9								
*03	558 N	176	-0-	-382	-0-		18 1	158 2	N		-0-				19
*04	420 N	196	-0-	-224	-0-		20 1	176 2	N		-0-				19
*05	310 N	171	-0-	-139	-0-		16 1	155 2	N		-0-				19
*06	180 N	156	-0-	-24	-0-		14 1	142 2	N		-0-				19
*07	217 N	157	-0-	-60	-0-		15 1	142 2	N		-0-				19
*08	186 N	158	-0-	-28	-0-		14 1	144 2	N		-0-				19
*09	150 N	117	-0-	-33	-0-		10 1	107 2	N		-0-				19
10	155 N	110	-0-	-45	-0-		9 1	101 2	N		-0-				19

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971						
05	2635 N	2350	-0-	-285	-0-		100 1	2250 2	N		-0-				-0-
06	2370 N	2068	-0-	-302	-0-		92 1	1976 2	N		-0-				-0-
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		99 1	2117 2	N		-0-				-0-
08	2356 N	2289	-0-	-67	-0-		98 1	2191 2	N		-0-				-0-
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		92 1	2092 2	N		-0-				-0-
*10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		99 1	2209 2	N		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	Y	-0-				-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603						
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-				-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390						
05	3100 N	3238	-0-	138	1151	138	1	3100	2	Y	-0-				1
06	3000 N	2425	-0-	-575	576	108	1	2317	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	3326 X	2750	-0-	-576	-0-	123	1	2627	2	Y	-0-				-0-
08	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	111	1	2490	2	Y	3	2	1		1
09	2700 X	2365	-0-	-335	-0-	99	1	2264	2	Y	2	1	1		2
10	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	114	1	2545	2	Y	2				4

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054						
05	1643 X	1342	-0-	-301	-0-	57	1	1284	2	Y	1				2
06	1590 X	1315	-0-	-275	-0-	59	1	1255	2	Y	1	2	1		1
07	1519 X	1335	-0-	-184	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-				1
08	1364 X	1249	-0-	-115	-0-	53	1	1193	2	Y	3	2	1		2
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	2	Y	1	1	1		2
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-				2

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119						
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-				1
06	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	74	1	1585	2	Y	-0-				-0-
08	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	62	1	1381	2	Y	2	2	1		-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	1	1	1		-0-
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-				-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697						
05	T. A.	5054	-0-	5054	9554	216	1	4838	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	4607	-0-	4607	14161	206	1	4401	2	Y	-0-				-0-
07	18577 X	4416	-0-	-14161	-0-	197	1	4219	2	Y	-0-				-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-				-0-
09	4890 X	3215	-0-	-1675	-0-	135	1	3080	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	3498	-0-	3498	3498	150	1	3348	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-
09	300 N	115	-0-	-185	-0-	5	1	110	2	Y	-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900			
05	T. A.	22	-0-	22	46	1	1	21	2	Y	-0-
06	T. A.	99	-0-	99	145	4	1	95	2	Y	-0-
07	480 X	335	-0-	-145	-0-	15	1	320	2	Y	-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	112	1	2540	2	Y	-0-
10	T. A.	2470	-0-	2470	2470	106	1	2364	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470			
05	2108 N	1806	-0-	-302	-0-	1806	2		N	-0-	-0-
06	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1644	2		N	-0-	-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	-0-
08	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
10	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2		N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-
08	248 N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	N	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	2	N	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	7	1	158	2	N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		Y	-0-	-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-	-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2		Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
05	T. A.	168	-0-	168	330	7	1	161	2	Y	-0-
06	T. A.	156	-0-	156	486	7	1	149	2	Y	-0-
07	641 X	155	-0-	-486	-0-	7	1	148	2	Y	-0-
08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
10	T. A.	146	-0-	146	146	6	1	140	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	509	-0-	509	999	22 1	487 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	506	-0-	506	1505	23 1	483 2	Y	-0-		-0-
07	2133 X	628	-0-	-1505	-0-	28 1	600 2	Y	-0-		-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	21 1	471 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	21 1	475 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	491	-0-	491	491	21 1	470 2	Y	-0-		-0-

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831 2		N	-0-		-0-
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-		-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
05	T. A.	16	-0-	16	28	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	23	-0-	23	51	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
07	69 X	18	-0-	-51	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
05	T. A.	546	-0-	546	804	23 1	523 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	350	-0-	350	1154	16 1	334 2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	334	-0-	-1154	-0-	15 1	319 2	Y	-0-		-0-
08	424 X	424	-0-	-0-	-0-	18 1	406 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	13 1	307 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	275	-0-	275	275	12 1	263 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
05	T. A.	544	-0-	544	1166	23 1	521 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	521	-0-	521	1687	23 1	498 2	Y	-0-		-0-
07	2196 X	509	-0-	-1687	-0-	23 1	486 2	Y	-0-		-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	22 1	495 2	Y	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22 1	508 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	451	-0-	451	451	19 1	432 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823	- 13386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	451	-0-	451	891	19 1	432 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	450	-0-	450	1341	20 1	430 2	Y		-0-			-0-
07		1799 X	458	-0-	-1341	-0-	20 1	438 2	Y		-0-			-0-
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	19 1	433 2	Y		-0-			-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	18 1	416 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	457	-0-	457	457	20 1	437 2	Y		-0-			-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482	- 10886		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488	- 10592		
05		T. A.	216	-0-	216	513	9 1	207 2	Y		-0-			14
06		T. A.	363	-0-	363	876	16 1	347 2	Y		-0-			14
07		1176 X	300	-0-	-876	-0-	13 1	287 2	Y		-0-			14
08		249 X	249	-0-	-0-	-0-	10 1	233 2	Y		5			19
							6 9							
09		360 N	171	-0-	-189	-0-	7 1	164 2	Y		-0-			19
10		T. A.	334	-0-	334	334	14 1	320 2	Y		-0-			19

IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862		
05		T. A.	549	-0-	549	1140	23 1	526 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	645	-0-	645	1785	29 1	616 2	Y		-0-			-0-
07		2325 X	540	-0-	-1785	-0-	24 1	516 2	Y		-0-			-0-
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 2	Y		-0-			-0-
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	24 1	547 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	578	-0-	578	578	25 1	553 2	Y		-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367		
05		T. A.	329	-0-	329	505	14 1	315 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	128	-0-	128	633	6 1	122 2	Y		-0-			-0-
07		714 X	81	-0-	-633	-0-	4 1	77 2	Y		-0-			-0-
08		64 X	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	52 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y		-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914		
05		T. A.	4786	-0-	4786	12213	204 1	4582 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	5042	-0-	5042	17255	225 1	4817 2	Y		-0-			-0-
07		21873 X	4618	-0-	-17255	-0-	206 1	4412 2	Y		-0-			-0-
08		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	169 1	3792 2	Y		-0-			-0-
09		5040 X	3356	-0-	-1684	-0-	141 1	3215 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	3866	-0-	3866	3866	165 1	3701 2	Y		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	2380	-0-	2380	3512	102 1	2278 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1985	-0-	1985	5497	89 1	1896 2	Y	-0-			-0-
07	6511 X	1014	-0-	-5497	-0-	45 1	969 2	Y	-0-			-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	41 1	913 2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1686	-0-	-294	-0-	71 1	1615 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1269	-0-	1269	1269	54 1	1215 2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
05	T. A.	617	-0-	617	1252	26 1	591 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	615	-0-	615	1867	27 1	588 2	Y	-0-			-0-
07	2488 X	621	-0-	-1867	-0-	28 1	593 2	Y	-0-			-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	27 1	599 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	25 1	570 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1491	-0-	1491	1491	64 1	1427 2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
05	T. A.	776	-0-	776	1712	33 1	743 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	675	-0-	675	2387	30 1	645 2	Y	-0-			-0-
07	3129 X	742	-0-	-2387	-0-	33 1	709 2	Y	-0-			-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	27 1	599 2	Y	-0-			-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	29 1	659 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	879	-0-	879	879	38 1	841 2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714				
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-			-0-

VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666				
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426				
05	T. A.	136	-0-	136	253	6 1	130 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	154	-0-	154	407	7 1	147 2	Y	-0-			-0-
07	556 X	149	-0-	-407	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	159	-0-	159	159	7 1	152 2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339				
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	710	-0-	710	1362	30	1	680	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	644	-0-	644	2006	29	1	615	2	Y	-0-				-0-
07	2677 X	671	-0-	-2006	-0-	30	1	641	2	Y	-0-				-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	700	-0-	700	700	30	1	670	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474						
05	9486 X	8146	-0-	-1340	-0-	348	1	7796	2	Y	2				7
06	8910 X	5447	-0-	-3463	-0-	243	1	5201	2	Y	3	4	1		6
07	9207 X	7336	-0-	-1871	-0-	328	1	7008	2	Y	-0-				6
08	8153 X	5619	-0-	-2534	-0-	239	1	5367	2	Y	12	8	1		10
09	7890 X	6388	-0-	-1502	-0-	269	1	6118	2	Y	1	3	1		8
*10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	240	1	5372	2	Y	1				9

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414						
05	T. A.	1402	-0-	1402	2496	60	1	1342	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2105	-0-	2105	4601	94	1	2011	2	Y	-0-				-0-
07	6575 X	1974	-0-	-4601	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-				-0-
08	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-				-0-
09	2100 X	1807	-0-	-293	-0-	76	1	1731	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1830	-0-	1830	1830	78	1	1752	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238						
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-				-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-				-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-				-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840						
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113						
05	T. A.	731	-0-	731	1442	31	1	700	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	655	-0-	655	2097	29	1	626	2	Y	-0-				-0-
07	3441 X	1344	-0-	-2097	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-				-0-
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	957	-0-	957	957	41	1	916	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	27 1	611 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	27 1	584 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	624	-0-	-58	-0-	28 1	596 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	27 1	596 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	25 1	570 2	Y	4	1 1	3
							4 9					
10		651 X	626	-0-	-25	-0-	27 1	597 2	Y	2		5
							2 9					

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636				
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		240 N	26	-0-	-214	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288				
05		3162 X	2922	-0-	-240	-0-	125 1	2797 2	N	-0-		-0-
06		3600 X	2725	-0-	-875	-0-	122 1	2603 2	N	-0-		-0-
07		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	203 1	4333 2	N	-0-		-0-
08		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	181 1	4067 2	N	-0-		-0-
09		3390 X	2958	-0-	-432	-0-	124 1	2834 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3239	-0-	-481	-0-	139 1	3100 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148				
05		713 N	596	-0-	-117	-0-	25 1	571 2	N	-0-		-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	N	-0-		-0-
07		682 N	591	-0-	-91	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-
08		589 N	499	-0-	-90	-0-	21 1	478 2	N	-0-		-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	24 1	542 2	N	-0-		-0-
10		589 N	417	-0-	-172	-0-	18 1	399 2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	250 1	5598 2	N	-0-			-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	193 1	4128 2	N	-0-			-0-
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	126 1	2701 2	N	-0-			-0-
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	206 1	4622 2	N	-0-			-0-
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	153 1	3489 2	N	-0-			-0-
*10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	189 1	4233 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	69 1	1549 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	60 1	1290 2	N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	63 1	1356 2	N	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	63 1	1426 2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	53 1	1205 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	55 1	1232 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	7 1	150 2	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	-0-			-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	204 2	N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	8 1	169 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	N	-0-			-0-
08	217 N	48	-0-	-169	-0-	2 1	46 2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	487 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
05	3100 N	5313	-0-	2213	2213	227 1	5086 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3449	-0-	449	2662	154 1	3295 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2949	-0-	-151	2511	132 1	2817 2	N	-0-			-0-
08	5465 X	2954	-0-	-2511	-0-	126 1	2828 2	N	-0-			-0-
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	120 1	2726 2	N	-0-			-0-
*10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	132 1	2945 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
05	713 N	419	-0-	-294	-0-	18 1	401 2	N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	25 1	526 2	N	-0-			-0-
07	558 N	331	-0-	-227	-0-	15 1	316 2	N	-0-			-0-
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	16 1	351 2	N	-0-			-0-
09	540 N	263	-0-	-277	-0-	11 1	252 2	N	-0-			-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208			
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	372 2	N	-0-			-0-
06	690 N	135	-0-	-555	-0-	6 1	129 2	N	-0-			-0-
07	496 N	387	-0-	-109	-0-	17 1	370 2	N	-0-			-0-
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	5 1	103 2	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	368 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5921 X	5205	-0-	-716	-0-			502	1	4703	2	N	-0-	19
06	5520 X	4887	-0-	-633	-0-			430	1	4457	2	N	-0-	19
07	5487 X	5095	-0-	-392	-0-			497	1	4598	2	N	-0-	19
08	5456 X	5252	-0-	-204	-0-			456	1	4796	2	N	-0-	19
09	5070 X	4990	-0-	-80	-0-			428	1	4562	2	N	-0-	19
10	5208 X	5174	-0-	-34	-0-			426	1	4748	2	N	-0-	19

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 13986		
05	868 N	789	-0-	-79	-0-			34	1	755	2	N	-0-	-0-
06	840 N	602	-0-	-238	-0-			27	1	575	2	N	-0-	-0-
07	868 N	461	-0-	-407	-0-			21	1	440	2	N	-0-	-0-
08	775 N	413	-0-	-362	-0-			18	1	395	2	N	-0-	-0-
09	600 N	368	-0-	-232	-0-			15	1	353	2	N	-0-	-0-
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-			30	1	678	2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #:		2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11631 - 11701		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10562 - 10841		
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-			34	1	770	2	N	-0-	-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			60	1	1288	2	N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-			32	1	684	2	N	-0-	-0-
08	806 N	204	-0-	-602	-0-			9	1	195	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-							N	-0-	-0-
*10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			68	1	1513	2	N	-0-	-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	10513 - 11067		
05	T. A.	832	-0-	832	1634			36	1	796	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	798	-0-	798	2432			36	1	762	2	Y	-0-	-0-
07	3257 X	825	-0-	-2432	-0-			37	1	788	2	Y	-0-	-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-			35	1	787	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	791	-0-	-19	-0-			33	1	758	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	834	-0-	834	834			36	1	798	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653 - 10677		
05	4681 X	77	-0-	-4604	-0-			3	1	72	2	Y	2	9
06	750 X	183	-0-	-567	-0-			8	1	173	2	Y	2	4 1 7
07	496 X	197	-0-	-299	-0-			9	1	188	2	Y	-0-	7
08	279 X	155	-0-	-124	-0-			6	1	143	2	Y	5	5 1 7
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-			11	1	247	2	Y	-0-	6
10	186 N	76	-0-	-110	-0-			3	1	73	2	Y	-0-	6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10581 - 10658						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10712 - 11310						
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	42	1	948	2	Y	1					1
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	40	1	914	2	Y	-0-					1
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11239 - 11279						
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	86	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	77	1	1756	2	N	-0-					-0-
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10806 - 11187						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11436 - 11488						
05	T. A.	399	-0-	399	671	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	442	-0-	442	1113	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1294 X	181	-0-	-1113	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	329	-0-	329	329	14	1	315	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10322 - 11076						
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	2	Y	-0-					1
06	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	57	1	1270	2	Y	2	2	1			-0-
09	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	47	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	50	1	1117	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-				-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-				-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941					
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	N	-0-				-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	N	-0-				-0-
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	25 1	526 2	N	-0-				-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32 1	711 2	N	-0-				-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	22 1	501 2	N	-0-				-0-
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	556 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782					
05	403 N	169	-0-	-234	-0-	7 1	162 2	Y	-0-				-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-				-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-				-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2	Y	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	7 1	157 2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285					
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 1	641 2	N	-0-				-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	N	-0-				-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	N	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	627 2	N	-0-				-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	550 2	N	-0-				-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	673 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724					
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	25 1	562 2	Y	-0-				1
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	Y	-0-	1 1			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	23 1	494 2	Y	-0-				-0-
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	21 1	478 2	Y	3	2 1			1
09	750 N	478	-0-	-272	-0-	20 1	457 2	Y	1	1 1			1
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	1 9	22 1	Y	-0-				1

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852					
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52 1	1159 2	N	-0-				1
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	49 1	1059 2	N	1	1 1			1
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1 9	47 1	N	-0-				1
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	51 1	1142 2	N	3	2 1			2
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	3 9	46 1	N	1	1 1			2
10	1054 N	978	-0-	-76	-0-	1 9	42 1	N	-0-				2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616								
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012								
05	8897 X	8270	-0-	-627	-0-	353	1	7915	2	N	2					12
06	8610 X	7635	-0-	-975	-0-	341	1	7292	2	N	2	5	1			9
07	8897 X	7931	-0-	-966	-0-	354	1	7577	2	N	-0-					9
08	8618 X	7824	-0-	-794	-0-	333	1	7479	2	N	11	7	1			13
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	352	1	8011	2	N	3	3	1			13
*10	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	403	1	9010	2	N	2					15

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068								
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	N	1	1	1			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	N	-0-					-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	348	-0-	-365	-0-	15	1	333	2	N	-0-				-0-
06	600 N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	2	N	-0-				-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	N	-0-				-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	N	-0-				-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1229	2	N	-0-				-0-
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489						
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-				1
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	N	1	1	1		1
07	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1	9	1715	2	N	-0-				1
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	80	1	1849	2	N	3	2	1		2
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	3	9	1752	2	N	1	1	1		2
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1	9	1853	2	N	-0-				2

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987						
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-				-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	2	N	-0-				-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-				-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	1	1	1		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	1	9	311	2	N	-0-				-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-				-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034						
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	2	N	1	1	1		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	1	9	81	2	N	-0-				-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	85 1	1909 2	N	1			8
06	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	88 1	1879 2	N	1	2 1		7
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	91 1	1946 2	N	-0-			7
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	85 1	1917 2	N	4	3 1		8
09	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	81 1	1847 2	N	2	1 1		9
10	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	83 1	1862 2	N	1			10

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27 1	614 2	N	2			6
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	475 2	N	2	3 1		5
07	868 N	559	-0-	-309	-0-	25 1	534 2	N	-0-			5
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	21 1	472 2	N	6	5 1		6
09	510 N	243	-0-	-267	-0-	10 1	232 2	N	1	2 1		5
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	22 1	502 2	N	2			7

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

05	589 N	353	-0-	-236	-0-	15 1	338 2	N	-0-			-0-
06	630 N	454	-0-	-176	-0-	20 1	434 2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35 1	741 2	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	421 2	N	-0-			-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33 1	751 2	N	-0-			-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	647 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

05	17918 X	13269	-0-	-4649	-0-	1279 1	11990 2	N	-0-			-0-
06	15600 X	12765	-0-	-2835	-0-	1124 1	11641 2	N	-0-			-0-
07	16120 X	13975	-0-	-2145	-0-	1364 1	12611 2	N	-0-			-0-
08	15500 X	13902	-0-	-1598	-0-	1206 1	12696 2	N	-0-			-0-
09	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1168 1	12464 2	N	-0-			-0-
10	13981 X	13796	-0-	-185	-0-	1135 1	12661 2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4588 X	4241	-0-	-347	-0-	181 1	4060 2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	180 1	3844 2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	181 1	3880 2	N	-0-			-0-
08	4433 X	3952	-0-	-481	-0-	168 1	3784 2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3870	-0-	-360	-0-	163 1	3707 2	N	-0-			-0-
10	4247 X	4069	-0-	-178	-0-	174 1	3895 2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341				
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			12
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			12
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			12
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			12
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			12
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294				
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73 1	1630 2	N	-0-			-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799				
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	814 1	4214 2	N	-0-			1
06	20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	2437 1	18241 2	N	-0-			1
07	31026 X	31026	-0-	-0-	-0-	3106 1	27920 2	N	-0-			1
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	2575 1	16893 2	N	-0-			1
09	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	2077 1	11304 2	N	-0-			1
*10	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	2751 1	19075 2	N	-0-			1

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930				
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	709 1	3671 2	Y	-0-			6
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	468 1	3499 2	Y	-0-			6
07	4309 X	4237	-0-	-72	-0-	424 1	3813 2	Y	-0-			6
08	4309 X	3683	-0-	-626	-0-	487 1	3196 2	Y	-0-			6
*09	4170 X	3660	-0-	-510	-0-	568 1	3092 2	Y	-0-			6
10	4309 X	3221	-0-	-1088	-0-	406 1	2815 2	Y	-0-			6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VESTER		WELL #:		3	RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	1825	1	9447	2	Y	-0-			2
06	10470 X	9561	-0-	-909	-0-	1127	1	8434	2	Y	-0-			2
07	10819 X	9041	-0-	-1778	-0-	905	1	8136	2	Y	-0-			2
08	10819 X	9524	-0-	-1295	-0-	1260	1	8264	2	Y	-0-			2
*09	10470 X	9734	-0-	-736	-0-	1511	1	8223	2	Y	-0-			2
10	10230 X	9287	-0-	-943	-0-	1171	1	8116	2	Y	-0-			2

KMF		WELL #:		2	RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9724 - 10160			
05	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	44	1	995	2	N	-0-			71
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	4			75
						4	9							
07	837 N	488	-0-	-349	-0-	21	1	448	2	N	17			92
						19	9							
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	N	-0-			92
09	930 N	774	-0-	-156	-0-	32	1	736	2	N	5			97
						6	9							
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-			97

VESTER		WELL #:		4	RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8704 - 13375			
05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	1652	1	8553	2	N	-0-			1
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	968	1	7244	2	N	-0-			1
07	8277 X	5639	-0-	-2638	-0-	565	1	5074	2	N	-0-			1
08	8277 X	5127	-0-	-3150	-0-	678	1	4449	2	N	-0-			1
09	8010 X	5441	-0-	-2569	-0-	844	1	4597	2	N	-0-			1
10	8277 X	5331	-0-	-2946	-0-	672	1	4659	2	N	-0-			1

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8578 - 8670			
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	681	-0-	-559	-0-	29	1	652	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	262	-0-	-1118	-0-	11	1	251	2	N	-0-			-0-
10	527 N	190	-0-	-337	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-

HAYNES NORTH		WELL #:		5	RRCID -> 289919		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9103 - 9312			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		MUNOZ		WELL #:		1 C	RRCID -> 117857		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335	
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:	1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828		
05		403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538		
05		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
06		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-			-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1117	-0-	-263	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
*10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680		
05		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	280	-0-	-1010	-0-	280 2	N	-0-			-0-
*10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948		
05		1798 N	750	-0-	-1048	-0-	750 2	N	-0-			-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
09		1920 N	420	-0-	-1500	-0-	420 2	N	-0-			-0-
*10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-			-0-
M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501		
05		2666 X	1445	-0-	-1221	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2019	-0-	-561	-0-	2019 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	1918	-0-	-593	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
08		2387 X	1628	-0-	-759	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
09		2010 X	662	-0-	-1348	-0-	662 2	N	-0-			-0-
*10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2418	N	1125	-0-	-1293	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
06	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	2		N	-0-				-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-				-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-				-0-
09	1950	N	403	-0-	-1547	-0-	403	2		N	-0-				-0-
10	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2		N	-0-				-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
05	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2		N	-0-				-0-
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2		N	-0-				-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2		N	-0-				-0-
09	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	2		N	-0-				-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
05	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2		N	-0-				-0-
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-				-0-
09	1110	N	264	-0-	-846	-0-	264	2		N	-0-				-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2		N	-0-				-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2		N	-0-				-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2		N	-0-				-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-				82
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-				82
07	14B2	EXT	54	-0-	54	54	46	1	8	9	N	7			89
*08	14B2	EXT	22	-0-	22	76	22	1			N	-0-			89
*09	14B2	EXT	36	-0-	36	112	36	1			N	-0-			89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT			89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NOE FERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9871 - 10141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARZA, L.				WELL #:	5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046	
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	174	1	2375	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	-0-	15	1	3011	2	Y	-0-		-0-
07	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2402	2	Y	-0-		-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	103	1	2522	2	Y	-0-		-0-
09	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	209	1	1641	2	Y	-0-		-0-
10	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	35	1	2691	2	Y	-0-		-0-
L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754	
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	2	Y	-0-		-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	2	Y	-0-		-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	Y	-0-		-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	-0-		-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	31	1	243	2	Y	-0-		-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	5	1	394	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583 - 12378	
05	992	N	313	-0-	-679	-0-	21	1	292	2	Y	-0-		19
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	4	1	711	2	Y	47		66
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	9						
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	4	1	829	2	Y	-0-		66
09	780	N	112	-0-	-668	-0-	10	1	242	2	Y	22	88 1	-0-
10	837	N	315	-0-	-522	-0-	24	9						
							13	1	99	2	Y	-0-		-0-
							4	1	311	2	Y	-0-		-0-
GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795 - 11459	
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-		-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	Y	-0-		-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	Y	-0-		-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-		-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	Y	-0-		-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658 - 11413	
05	2046	N	1415	-0-	-631	-0-	97	1	1318	2	Y	-0-		1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	2	Y	-0-		1
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	8	1	1594	2	Y	-0-		1
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	-0-		1
09	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	116	1	916	2	Y	-0-		1
10	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	17	1	1303	2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11184 - 11288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	80	1	1096	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	5	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	930	-0-	-589	-0-	5	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	113	1	889	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	11	1	838	2	Y	-0-			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9831 - 9958					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

GUTIERREZ, RAQUEL F		883803													
WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9627 - 10134							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		883803													
WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9716 - 9787							
05	3000	N	1370	-0-	-1630	20884	891	1	479	2	Y	-0-			20
06	3000	N	865	-0-	-2135	18749	281	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	183	-0-	-2917	15832	59	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	12732					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		883803													
WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10158 - 10172							
05	3000	N	534	-0-	-2466	3171	347	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	337	-0-	-2663	508	109	1	228	2	Y	-0-			-0-
07	579	N	71	-0-	-508	-0-	22	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175													
LA SOLEDAD		WELL #: 2		RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF.11348 - 11359					
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1736	X	1044	-0-	-692	-0-	92	1	952	2	N	-0-	-0-
06	1680	X	1478	-0-	-202	-0-	196	1	1282	2	N	-0-	-0-
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	220	1	1786	2	N	-0-	-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	223	1	1546	2	N	-0-	-0-
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	277	1	2008	2	N	-0-	-0-
10	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	216	1	1648	2	N	-0-	-0-

 LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

05	341	N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	2	N	-0-	-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	37	1	243	2	N	-0-	-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-	-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	N	-0-	-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	28	1	203	2	N	-0-	-0-
10	434	N	102	-0-	-332	-0-	12	1	90	2	N	-0-	-0-

 LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

05	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	11	1	70	2	N	-0-	-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-	-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-	-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-	-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	24	1	180	2	N	-0-	-0-

 EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

05	186	N	84	-0-	-102	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-	-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-	-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-	-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	15	1	106	2	N	-0-	-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	N	-0-	-0-

 WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

05	3255	X	582	-0-	-2673	-0-	51	1	531	2	N	-0-	-0-
06	3150	X	1087	-0-	-2063	-0-	144	1	943	2	N	-0-	-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	196	1	1589	2	N	-0-	-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	370	1	2562	2	N	-0-	-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	308	1	2236	2	N	-0-	-0-
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	37	37
							41	9					

 WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-	-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	-0-	-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	N	-0-	-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	N	-0-	-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-	-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
EL EBANITO		WELL #:		3	RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376 - 10384						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	510	-0-	-234	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	193	-0-	-527	-0-	-0-	26	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	262	-0-	-482	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		6	RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700	PERF.11064 - 11070						
05	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	-0-	99	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	-0-	171	1	1114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	-0-	149	1	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320	PERF.10952 - 10962						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682	PERF.10740 - 11022						
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 X	112	-0-	-248	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 X	261	-0-	-111	-0-	-0-	29	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 X	165	-0-	-207	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 X	101	-0-	-147	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #:		6	RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10814 - 10820						
05	1240 N	403	-0-	-837	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	63	-0-	-1047	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	303	-0-	-875	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467	PERF. N/A						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1302 N	698	-0-	-604	-0-	63	1	635	3	N	-0-				-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	3	N	-0-				-0-
07		1178 N	153	-0-	-1025	-0-	24	1	129	3	N	-0-				-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				237
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				237
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				237
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				237
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				237
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				237

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				221
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				221
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				221
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				221
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				221
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				221

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-				-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
10		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-				-0-

HENNE-WINCH-FERRIS		40448 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG	
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.		391475							
HOLBEIN		WELL #: 2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426							
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		241

HERBST-TOREL		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40

HERBST-TOREL		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426							
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HERBST-TOREL		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7498 - 7533
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431		
05	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	282 1	927 3	N	-0-	35
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	257 1	1023 3	N	-0-	35
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	273 1	1018 3	N	-0-	35
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	226 1	1287 3	N	-0-	35
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 3	N	36	71
						40 9				
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	143 1	1134 3	N	8	79
						9 9				

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080		
05	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	99 1	1539 3	N	-0-	133
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	96 1	1427 3	N	-0-	13
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	118 1	1581 3	N	-0-	13
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	107 1	1554 3	N	-0-	13
09	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	97 1	1311 3	N	-0-	13
10	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	92 1	1285 3	N	-0-	13

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288		
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	152 1	509 3	N	-0-	9
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	163 1	674 3	N	-0-	9
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	161 1	656 3	N	-0-	9
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	104 1	627 3	N	-0-	9
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	57 1	590 3	N	-0-	9
10	713 N	505	-0-	-208	-0-	55 1	450 3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448		
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1								
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	349 1	1653 2	N	-0-	-0-
06	2070 N	1533	-0-	-537	-0-	292 1	1241 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1525	-0-	-366	-0-	347 1	1178 2	N	-0-	-0-
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	448 1	1468 2	N	-0-	-0-
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	390 1	1115 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 222207		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093		
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	241 1	1140 2	N	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	180 1	767 2	N	-0-	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	209 1	710 2	N	-0-	-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	136 1	445 2	N	-0-	-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	136 1	388 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741											
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186	2	N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-			-0-
*08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	75	1	214	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844			
05		341 N	195	-0-	-146	-0-	34	1	161	2	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	2	N	-0-			-0-
07		372 N	211	-0-	-161	-0-	48	1	163	2	N	-0-			-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-			-0-
*09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7406 - 7528			
05		4867 X	638	-0-	-4229	-0-	111	1	527	2	N	-0-			24
06		2190 X	703	-0-	-1487	-0-	134	1	569	2	N	-0-			24
07		899 X	488	-0-	-411	-0-	111	1	377	2	N	-0-			24
*08		899 X	366	-0-	-533	-0-	86	1	280	2	N	-0-			24
*09		780 X	364	-0-	-416	-0-	94	1	270	2	N	-0-			24
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY		561136		HEREFORD -T-		WELL #:	38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7392 - 7556
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3892 - 3946
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461			
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6	1	1	20
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	496	2	3	9	N	3	3	1	20
07		558 N	513	-0-	-45	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1	20
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	535	2	3	9	N	3	3	1	20
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3	1	20
10		527 N	455	-0-	-72	-0-	452	2	3	9	N	3	3	1	20

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865													
MARSHALL-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167237		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
HERMANN, E		WELL #: 20		RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
DEGARCIA, B. G.		WELL #: 87		RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
CLR GAUGING CORP.		161338													
BOMER		WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
FOWLER (MCDONNOLD)		161338													
		WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074					
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 LITTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				351	

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				34	

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					-0-	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	2	Y	-0-					-0-	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	2	Y	-0-					-0-	
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	40	1	142	2	Y	-0-					-0-	
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	46	1	157	2	Y	-0-					-0-	
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	46	1	163	2	Y	-0-					-0-	

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	412	1	1524	2	Y	10					116	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1150	2	Y	22					138	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	287	1	1092	2	Y	16	58	1			96	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	282	1	999	2	Y	15					111	
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	331	1	1136	2	Y	20					131	
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	353	1	1257	2	Y	12	114	1			29	

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	339	2	N	-0-					-0-
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	896	2	N	-0-					-0-
09	390 N		-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620 N		-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 -	6255
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	203 1	750 2	Y	10			116
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	11 9	793 2	Y	22			138
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	206 1	954 2	Y	16	58 1		96
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	251 1	896 2	Y	15			111
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	18 9	666 2	Y	20			131
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	194 1	657 2	Y	12	114 1		29

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	3534 X	2969	-0-	-565	-0-	225 1	2702 2	Y	38			116
06	3420 X	2965	-0-	-455	-0-	42 9	2707 2	Y	26	124 1		18
07	3379 X	2304	-0-	-1075	-0-	229 1	2119 2	Y	3			21
08	3286 X	390	-0-	-2896	-0-	182 1	345 2	Y	12			33
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3 9	2872 2	Y	28			61
10	3069 X	2499	-0-	-570	-0-	32 1	2278 2	Y	14			75

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6525 - 6535	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	Y	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476	
05	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	450	1	2852	3	N	-0-
06	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	441	1	3116	3	N	-0-
07	3910	3910	-0-	-0-	-0-	478	1	3432	3	N	-0-
08	4066	4066	-0-	-0-	-0-	500	1	3566	3	N	-0-
09	3863	3863	-0-	-0-	-0-	493	1	3370	3	N	-0-
*10	4030	4030	-0-	-0-	-0-	506	1	3524	3	N	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	462	2	Y	116
						11	9				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	Y	138
						24	9				
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	890	2	Y	96
						18	9				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	227	1	801	2	Y	111
						17	9				
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	261	1	896	2	Y	131
						22	9				
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	252	1	896	2	Y	29
						13	9				

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20										

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THESEER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153747		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	37	-0-	-273	-0-	5 1	32 3	N	-0-	-0-
06	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 1	52 3	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A													
05	5859 #	4878	-0-	-981	-0-	375 1	4489 2		Y	13			38
06	5670 #	4498	-0-	-1172	-0-	14 9	4138 2		Y	8	40 1		6
07	5859 #	3525	-0-	-2334	-0-	351 1	3246 2		Y	1			7
08	5549 #	3179	-0-	-2370	-0-	9 9	2886 2		Y	23			30
09	5370 #	5104	-0-	-266	-0-	278 1	4719 2		Y	11			41
*10	4996 R	4996	-0-	-0-	-0-	1 9	4574 2		Y	7			48

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181													
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2020 - P/A 06/10/20													

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7742 - 7775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	443	-0-	-301 B	-33944	60 1	383 3	N	-0-		-0-
06	480 N	1091	-0-	611 B	-33333	135 1	956 3	N	-0-		-0-
07	372 N	798	-0-	426 B	-32907	98 1	700 3	N	-0-		-0-
08	434 N	959	-0-	525 B	-32382	118 1	841 3	N	-0-		-0-
09	720 N	741	-0-	21 B	-32361	95 1	646 3	N	-0-		-0-
10	744 N	864	-0-	120 B	-32241	108 1	756 3	N	-0-		-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7769 - 7780	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8126 - 8146	
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	47 1	303 3	N	-0-		80
06	510 N	94	-0-	-416	-0-	11 1	83 3	N	-0-		80
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		80
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		80
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9563 - 9576	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42 1	269 3	N	-0-		-0-
06	210 N	49	-0-	-161	-0-	6 1	43 3	N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	3908	3147	-0-	-761	-0-	743 1	2404 2	N	-0-		184
06	3988	3344	-0-	-644	-0-	760 1	2584 2	N	-0-		184
07	2790	2677	-0-	-113	-0-	627 1	2050 2	N	-0-		184
08	2790	2601	-0-	-189	-0-	646 1	1955 2	N	-0-		184
09	3922	3311	-0-	-611	-0-	815 1	2496 2	N	-0-		184
*10	4072	3431	-0-	-641	-0-	822 1	2609 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
VAC STOP SWD, LLC		881153											
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEKULA, FRANK		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
		561136											
		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		263701											
BENTSEN TRACT I		WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3994	2	59	9	N	54		122
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	N	42		164
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3962	2	47	9	N	43	163	44
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3937	2	73	9	N	66		110
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3848	2	72	9	N	65		175
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	N	6	171	10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BENTSEN		WELL #: 2		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
05	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	3994	2	59	9	N	54		122
06	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3829	2	46	9	N	42		164
07	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	3962	2	47	9	N	43	163	44
08	4123 X	4010	-0-	-113	-0-	3937	2	73	9	N	66		110
09	3930 X	3920	-0-	-10	-0-	3848	2	72	9	N	65		175
10	4061 X	2025	-0-	-2036	-0-	2018	2	7	9	N	6	171	10

BENTSEN BROS., A		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		263701											
		WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
05	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2577	2	1	9	N	1		160
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2731	2	10	9	N	9		169
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2808	2	10	9	N	9	164	14
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2853	2	11	9	N	10		24
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2		26
*10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2		28

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	8 1	149 2	Y	-0-		-0-
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-		-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BENTSEN TRACT IV -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773												
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	N	57	7 1	80
							63 9					
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	N	56	7 1	129
							62 9					
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	916 2	N	69	6 1	192
							76 9					
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43 1	883 2	N	47	181 1	58
							52 9					
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	40 1	790 2	N	55	3 1	110
							61 9					
*10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	38		148
							42 9					
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7094 - 7106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7899 - 7919
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	429	-0-	429	429	22	1	407	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1301	-0-	1301	1730	59	1	1242	2	Y	-0-	-0-
*10	T. A.	1328	-0-	1328	3058	63	1	1265	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8599 - 8653
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9172 - 9202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
*10	217 N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394												
05	T. A.	2137	-0-	2137	8427	108	1	1924	2	Y	95	118 0 7
06	T. A.	1955	-0-	1955	10382	105	9	1771	2	Y	84	86 0 5
07	T. A.	1815	-0-	1815	12197	92	1	1624	2	Y	90	90 0 5
08	3100 N	1719	-0-	-1381	10816	99	9	1540	2	Y	87	88 0 4
09	3000 N	1759	-0-	-1241	9575	83	1	1592	2	Y	84	84 0 4
*10	3100 N	1797	-0-	-1303	8272	96	9	1620	2	Y	87	83 0 8

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760												
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102												
05	T. A.	1565	-0-	1565	11595	83	1	1482	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	3845	-0-	3845	15440	190	1	3655	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	4075	-0-	4075	19515	218	1	3857	2	Y	-0-	-0-
08	23376 X	3861	-0-	-19515	-0-	196	1	3665	2	Y	-0-	-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	174	1	3673	2	Y	-0-	-0-
*10	4030 X	3908	-0-	-122	-0-	185	1	3723	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	14	17 0	1	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 9	302 2	Y	12	12 0	1	
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	16 1	246 2	Y	8	9 0	-0-	
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	13 9	245 2	Y	13	12 0	1	
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	14 9	241 2	Y	12	12 0	1	
*10	279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	256 2	Y	4	5 0	-0-	
						13 9						
						4 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0												
05	T. A.	236	-0-	236	1017	13 1	223 2	Y	-0-	7 0	-0-	
06	T. A.	220	-0-	220	1237	11 1	209 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	223	-0-	223	1460	12 1	211 2	Y	-0-		-0-	
08	1678 N	218	-0-	-1460	-0-	11 1	207 2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y	-0-		-0-	
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888												
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	197 1	3501 2	Y	-0-		-0-	
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	191 1	3692 2	Y	-0-		-0-	
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	237 1	4201 2	Y	-0-		-0-	
08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	242 1	4511 2	Y	-0-		-0-	
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	216 1	4573 2	Y	-0-		-0-	
*10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	240 1	4820 2	Y	41	37 0	4	
						45 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069												
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	255 1	4535 2	Y	202	248 0	15	
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	222 9	4356 2	Y	172	177 0	10	
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	226 1	4446 2	Y	196	196 0	10	
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	189 9	4410 2	Y	187	188 0	9	
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	251 1	4239 2	Y	174	174 0	9	
*10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	216 9	4408 2	Y	282	266 0	25	
						206 9						
						201 1						
						191 9						
						219 1						
						310 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690												
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	145 1	2583 2	Y	-0-		-0-	
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 2	Y	-0-		-0-	
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	130 1	2312 2	Y	-0-		-0-	
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	118 1	2209 2	Y	-0-		-0-	
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	102 1	2158 2	Y	-0-		-0-	
*10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	118 1	2383 2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		6	RRCID -> 163525	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758	-	7768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	345 2	Y	-0-				-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	379	-0-	-86	-0-	20 1	359 2	Y	-0-				-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	Y	-0-				-0-
09		450 N	369	-0-	-81	-0-	17 1	352 2	Y	-0-				-0-
*10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		8	RRCID -> 165677	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866	-	9095	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-				-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	11 1	218 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	79	-0-	-169	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	81	-0-	-167	-0-	4 1	77 2	Y	-0-				-0-
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
*10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		9	RRCID -> 166558	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148	-	7226	
05		2418 N	2263	-0-	-155	-0-	120 1	2143 2	Y	-0-				-0-
06		2220 N	2066	-0-	-154	-0-	102 1	1964 2	Y	-0-				-0-
07		2232 N	2176	-0-	-56	-0-	116 1	2060 2	Y	-0-				-0-
08		2263 N	2225	-0-	-38	-0-	113 1	2112 2	Y	-0-				-0-
09		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	93 1	1975 2	Y	-0-				-0-
*10		2170 N	2109	-0-	-61	-0-	100 1	2007 2	Y	2	2	0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		114	RRCID -> 170508	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962	-	9694	
05		T. A.	491	-0-	491	1582	26 1	465 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	461	-0-	461	2043	23 1	438 2	Y	-0-				-0-
07		T. A.	489	-0-	489	2532	26 1	463 2	Y	-0-				-0-
08		3000 N	468	-0-	-2532	-0-	24 1	444 2	Y	-0-				-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	Y	-0-				-0-
*10		496 N	469	-0-	-27	-0-	22 1	447 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID -> 170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736	-	6578	
05		T. A.	4845	-0-	4845	18577	256 1	4547 2	Y	38	47	0		3
06		T. A.	4632	-0-	4632	23209	227 1	4370 2	Y	32	33	0		2
07		T. A.	4742	-0-	4742	27951	251 1	4450 2	Y	37	37	0		2
08		32582 X	4631	-0-	-27951	-0-	234 1	4357 2	Y	36	36	0		2
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	185 1	3910 2	Y	32	32	0		2
*10		3007 X	229	-0-	-2778	-0-	10 1	207 2	Y	11	12	0		1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID -> 170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935	-	9656	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793										COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611										COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928		
05		T. A.	2578	-0-	2578	10802	137	1	2441	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	2821	-0-	2821	13623	139	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	2446	-0-	2446	16069	131	1	2315	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	2712	-0-	-388	15681	138	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	2487	-0-	-513	15168	112	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*10		3100 N	2846	-0-	-254	14914	135	1	2711	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621										COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707										COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880		
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
08		775 N	425	-0-	-350	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
09		600 N	567	-0-	-33	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
*10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825										COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 - 7690		
05		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06		1110 N	883	-0-	-227	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
07		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
08		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	Y	-0-					-0-
*10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-	1	1	0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901										COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790		
05		1395 X	1014	-0-	-381	-0-	52	1	931	2	Y	28	35	0			2
06		1230 X	693	-0-	-537	-0-	31	9	635	2	Y	23	24	0			1
07		1178 X	917	-0-	-261	-0-	33	1	839	2	Y	28	28	0			1
08		1116 X	926	-0-	-190	-0-	25	9	850	2	Y	27	27	0			1
09		990 X	650	-0-	-340	-0-	46	1	598	2	Y	22	22	0			1
*10		1023 X	582	-0-	-441	-0-	30	9	542	2	Y	12	12	0			1

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474																	
05		T. A.	557	-0-	557	1592	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	447	-0-	447	2039	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	403	-0-	403	2442	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
08		2953 N	511	-0-	-2442	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
*10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333																	
05		T. A.	981	-0-	981	3758	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	949	-0-	949	4707	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	806	-0-	806	5513	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	178	-0-	-2922	2591	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
09		2743 N	152	-0-	-2591	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10		806 N	175	-0-	-631	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270																	
05		T. A.	1281	-0-	1281	4925	68	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	1214	-0-	1214	6139	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	1250	-0-	1250	7389	67	1	1183	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	1178	-0-	-1922	5467	60	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	1099	-0-	-1901	3566	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*10		3100 N	1125	-0-	-1975	1591	53	1	1072	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372																	
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2322	2	Y	1	2	0			-0-
06		2340 N	2274	-0-	-66	-0-	112	1	2160	2	Y	2	2	0			-0-
07		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	123	1	2172	2	Y	2	2	0			-0-
08		2418 N	2402	-0-	-16	-0-	122	1	2278	2	Y	2	2	0			-0-
09		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	103	1	2169	2	Y	1	1	0			-0-
*10		2294 N	1823	-0-	-471	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 - 8750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 2	Y	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	Y	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	566 2	Y	-0-			-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	550 2	Y	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	-0-			-0-
*10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256	
05	14B2 EXT		312	-0-	312	536	8 1	146 2	Y	144	188 0	11	
							158 9						
06	14B2 EXT		238	-0-	238	774	7 1	128 2	Y	94	100 0	5	
							103 9						
07	14B2 EXT		272	-0-	272	1046	6 1	113 2	Y	139	137 0	7	
							153 9						
08	1317 N		271	-0-	-1046	-0-	6 1	112 2	Y	139	139 0	7	
							153 9						
09	260 N		260	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	126	127 0	6	
							139 9						
*10	170 N		170	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	59	60 0	5	
							65 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		112	RRCID ->	176833	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990	
05	3573 X		3573	-0-	-0-	-0-	190 1	3380 2	Y	3	4 0	-0-	
							3 9						
06	3424 X		3424	-0-	-0-	-0-	169 1	3252 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						
07	3090 X		3090	-0-	-0-	-0-	165 1	2922 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						
08	3721 X		3721	-0-	-0-	-0-	189 1	3529 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						
09	3326 X		3326	-0-	-0-	-0-	150 1	3173 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						
*10	3396 X		3396	-0-	-0-	-0-	160 1	3226 2	Y	9	8 0	1	
							10 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987	
05	630 N		630	-0-	-0-	-0-	34 1	596 2	Y	-0-		-0-	
06	609 N		609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 2	Y	-0-		-0-	
07	620 N		617	-0-	-3	-0-	33 1	584 2	Y	-0-		-0-	
08	625 N		625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 2	Y	-0-		-0-	
09	604 N		604	-0-	-0-	-0-	27 1	577 2	Y	-0-		-0-	
*10	628 N		628	-0-	-0-	-0-	30 1	598 2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2883 X	2657	-0-	-226	-0-	127 1	2257 2	Y	248	304 0		18
							273 9						
06		2670 X	2384	-0-	-286	-0-	105 1	2034 2	Y	223	228 0		13
							245 9						
07		3038 X	2517	-0-	-521	-0-	120 1	2119 2	Y	253	253 0		13
							278 9						
08		3038 X	2330	-0-	-708	-0-	105 1	1959 2	Y	242	243 0		12
							266 9						
09		2940 X	2261	-0-	-679	-0-	91 1	1929 2	Y	219	220 0		11
							241 9						
*10		2666 X	2399	-0-	-267	-0-	101 1	2024 2	Y	249	238 0		22
							274 9						
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290													
05		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	64 1	1147 2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	53 1	1029 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	56 1	998 2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1000	-0-	-209	-0-	51 1	949 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	863	-0-	-217	-0-	39 1	824 2	Y	-0-			-0-
*10		1054 N	766	-0-	-288	-0-	36 1	730 2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490													
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	29 1	511 2	Y	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	525 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	21 1	381 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	26 1	483 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	469	-0-	-71	-0-	21 1	448 2	Y	-0-			-0-
*10		403 N	220	-0-	-183	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	11576	-0-	11576	44982	612 1	10878 2	Y	78	95 0		6
06		T. A.	12941	-0-	12941	57923	86 9	12235 2	Y	65	67 0		4
07		T. A.	13085	-0-	13085	71008	72 9	12308 2	Y	75	75 0		4
08		83914 X	12906	-0-	-71008	-0-	83 9	12175 2	Y	71	72 0		3
09		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	653 1	10326 2	Y	65	65 0		3
*10		12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	78 9	12141 2	Y	87	82 0		8
							96 9						

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 - 7878	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460	
05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		Y	-0-		-0-	
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-	
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
*10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298	
05		T. A.	88	-0-	88	518	5 1	83 2	Y	-0-		-0-	
06		T. A.	93	-0-	93	611	5 1	88 2	Y	-0-		-0-	
07		T. A.	78	-0-	78	689	4 1	74 2	Y	-0-		-0-	
08		785 N	96	-0-	-689	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-	
*10		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 137		RRCID -> 186619		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	1030	-0-	1030	4372	51 1	911 2	Y	62	77 0			5
06	T. A.	678	-0-	678	5050	68 9	592 2	Y	50	52 0			3
07	T. A.	1343	-0-	1343	6393	31 1	1206 2	Y	63	63 0			3
08	3100 N	1196	-0-	-1904	4489	55 9	1070 2	Y	63	63 0			3
09	3000 N	1046	-0-	-1954	2535	68 1	944 2	Y	52	52 0			3
*10	3100 N	1139	-0-	-1961	574	69 9	1078 2	Y	6	8 0			1
						57 9							
						7 9							

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 186635		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 116		RRCID -> 186790		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106				
05	T. A.	444	-0-	444	1294	24 1	420 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	351	-0-	351	1645	17 1	334 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	241	-0-	241	1886	13 1	228 2	Y	-0-				-0-
08	2176 N	290	-0-	-1886	-0-	15 1	275 2	Y	-0-				-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	13 1	274 2	Y	-0-				-0-
*10	248 N	137	-0-	-111	-0-	6 1	131 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 123		RRCID -> 187349		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470				
05	T. A.	8140	-0-	8140	33052	433 1	7707 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	7574	-0-	7574	40626	373 1	7201 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	7670	-0-	7670	48296	410 1	7260 2	Y	-0-				-0-
08	55291 X	6995	-0-	-48296	-0-	356 1	6639 2	Y	-0-				-0-
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	270 1	5710 2	Y	-0-				-0-
*10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	316 1	6351 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174				
05	T. A.	438	-0-	438	2346	23 1	415 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	129	-0-	129	2475	6 1	123 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	12	-0-	12	2487	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
08	2487 N	-0-	-0-	-2487	-0-			Y	-0-				-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	1 1	27 2	Y	-0-				-0-
*10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		4278 X	4239	-0-	-39	-0-	222 1	3948 2	Y	63	77 0			5
							69 9							
06		4140 X	4028	-0-	-112	-0-	196 1	3774 2	Y	53	55 0			3
							58 9							
07		4278 X	4192	-0-	-86	-0-	220 1	3905 2	Y	61	61 0			3
							67 9							
08		4278 X	4098	-0-	-180	-0-	205 1	3829 2	Y	58	58 0			3
							64 9							
09		4140 X	3902	-0-	-238	-0-	174 1	3669 2	Y	54	54 0			3
							59 9							
*10		4247 X	4024	-0-	-223	-0-	187 1	3773 2	Y	58	56 0			5
							64 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012														

05		T. A.	883	-0-	883	3502	46 1	812 2	Y	23	28 0			2
							25 9							
06		T. A.	702	-0-	702	4204	34 1	649 2	Y	17	18 0			1
							19 9							
07		T. A.	823	-0-	823	5027	43 1	758 2	Y	20	20 0			1
							22 9							
08		3100 N	868	-0-	-2232	2795	43 1	801 2	Y	22	22 0			1
							24 9							
09		3000 N	828	-0-	-2172	623	36 1	769 2	Y	21	21 0			1
							23 9							
*10		1390 N	767	-0-	-623	-0-	36 1	717 2	Y	13	13 0			1
							14 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392														

05		434 N	384	-0-	-50	-0-	20 1	364 2	Y	-0-				-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50 1	968 2	Y	-0-				-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	85 1	1499 2	Y	-0-				-0-
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	82 1	1532 2	Y	-0-				-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	68 1	1432 2	Y	-0-				-0-
*10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	74 1	1489 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553														

05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666															
05	248 X	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	Y	-0-				-0-
06	240 X	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	2	Y	-0-				-0-
07	248 X	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-				-0-
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186															
05	T. A.	6500	-0-	6500	26766	346	1	6147	2	Y	6	19	0		-0-
06	T. A.	6139	-0-	6139	32905	302	1	5831	2	Y	5	5	0		-0-
07	T. A.	6346	-0-	6346	39251	338	1	6001	2	Y	6	6	0		-0-
08	46770 X	7519	-0-	-39251	-0-	382	1	7131	2	Y	5	5	0		-0-
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	320	1	6754	2	Y	5	5	0		-0-
*10	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	341	1	6861	2	Y	5	5	0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		1054 X	867	-0-	-187	-0-	44 1	778 2	Y	41	53 0			3
							45 9							
06		990 X	800	-0-	-190	-0-	37 1	720 2	Y	39	40 0			2
							43 9							
07		992 X	812	-0-	-180	-0-	41 1	724 2	Y	43	43 0			2
							47 9							
08		868 N	760	-0-	-108	-0-	36 1	680 2	Y	40	40 0			2
							44 9							
09		810 N	701	-0-	-109	-0-	30 1	627 2	Y	40	40 0			2
							44 9							
*10		806 N	762	-0-	-44	-0-	32 1	645 2	Y	77	72 0			7
							85 9							

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561
05	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	64 1	1137 2	Y		-0-		-0-
06	1560 N	1387	-0-	-173	-0-	68 1	1319 2	Y		-0-		-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	80 1	1418 2	Y		-0-		-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	71 1	1315 2	Y		-0-		-0-
09	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	47 1	1002 2	Y		-0-		-0-
*10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	79 1	1591 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		146	RRCID ->	199234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8888 - 9702
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	7223	-0-	7223	28207	369 1	6555 2	Y	272	334 0	20	
06	T. A.	6903	-0-	6903	35110	299 9	6321 2	Y	231	238 0	13	
07	T. A.	6921	-0-	6921	42031	328 1	6287 2	Y	254	254 0	13	
08	49083 X	7052	-0-	-42031	-0-	254 9	6431 2	Y	251	252 0	12	
09	6990 X	6406	-0-	-584	-0-	345 1	5871 2	Y	234	234 0	12	
*10	7223 X	6980	-0-	-243	-0-	276 9	6352 2	Y	284	271 0	25	
						278 1						
						257 9						
						316 1						
						312 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160												
05	T. A.	7602	-0-	7602	26459	405 1	7197 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	6109	-0-	6109	32568	301 1	5808 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	6715	-0-	6715	39283	359 1	6356 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	45563 X	6280	-0-	-39283	-0-	320 1	5960 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	326 1	6901 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	338 1	6801 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480												
05	2480 X	2218	-0-	-262	-0-	118 1	2100 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	102 1	1971 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2418 X	2077	-0-	-341	-0-	111 1	1966 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2387 X	1944	-0-	-443	-0-	99 1	1845 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2220 X	1810	-0-	-410	-0-	82 1	1728 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	2232 X	1824	-0-	-408	-0-	86 1	1736 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830												
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	53 1	945 2	Y	151	186 0	11	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	166 9	930 2	Y	128	132 0	7	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48 1	928 2	Y	147	146 0	8	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	141 9	876 2	Y	140	141 0	7	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52 1	874 2	Y	127	128 0	6	
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	162 9	1448 2	Y	100	97 0	9	
						47 1						
						154 9						
						41 1						
						140 9						
						72 1						
						110 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	269 1	4780 2	Y	-0-			-0-
06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	216 1	4161 2	Y	-0-			-0-
07		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	250 1	4439 2	Y	-0-			-0-
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	243 1	4526 2	Y	-0-			-0-
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	206 1	4356 2	Y	-0-			-0-
*10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	193 1	3876 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500													
05		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	53 1	1145 2	N	21	24 1		19
							23 9						
06		1410 N	1275	-0-	-135	-0-	56 1	1195 2	N	22	23 1		18
							24 9						
07		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	57 1	1160 2	N	20	20 1		18
							22 9						
08		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	52 1	1069 2	N	32	28 1		22
							35 9						
09		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	54 1	1069 2	N	40	41 1		21
							44 9						
*10		1240 N	979	-0-	-261	-0-	50 1	886 2	N	39	45 1		15
							43 9						

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	417	-0-	417	-0-	19 1	398 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	434	-0-	434	-0-	20 1	414 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	291	-0-	291	-0-	14 1	277 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	297	-0-	297	-0-	14 1	283 2	N	-0-			-0-
*10		1676 X	237	-0-	-1439	-0-	13 1	224 2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													
05		T. A.	130	-0-	130	-0-	6328	7 1	123 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	139	-0-	139	-0-	6467	7 1	132 2	Y	-0-		-0-
07		6590 X	123	-0-	-6467	-0-		7 1	116 2	Y	-0-		-0-
08		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-		81 1	1511 2	Y	-0-		-0-
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		125 1	2649 2	Y	-0-		-0-
*10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		151 1	3033 2	Y	16	15 0	1
								18 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	76 1	1351 2	Y	18	22 0		1
							20 9						
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68 1	1302 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74 1	1317 2	Y	17	17 0		1
							19 9						
08		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	69 1	1293 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
09		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	57 1	1198 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
*10		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	60 1	1216 2	Y	16	16 0		1
							18 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 144		RRCID -> 210832		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	367 1 206 9	6526 2	Y	187 229 0	14
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	264 1 167 9	5091 2	Y	152 157 0	9
07	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	333 1 198 9	5905 2	Y	180 180 0	9
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	338 1 189 9	6301 2	Y	172 173 0	8
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	279 1 177 9	5904 2	Y	161 161 0	8
*10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	301 1 127 9	6056 2	Y	115 113 0	10

BENTSEN TRACT I		WELL #: 4		RRCID -> 211581		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270		
05	1333 X	364	-0-	-969	-0-	16 1	348 2	Y	-0-	-0-
06	660 X	412	-0-	-248	-0-	18 1	394 2	Y	-0-	-0-
07	558 X	394	-0-	-164	-0-	18 1	376 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	-0-
09	420 N	190	-0-	-230	-0-	9 1	181 2	Y	-0-	-0-
*10	403 N	210	-0-	-193	-0-	11 1	199 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908		
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	69 1	1219 2	Y	-0-	-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	1179 2	Y	-0-	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68 1	1212 2	Y	-0-	-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	70 1	1299 2	Y	-0-	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60 1	1274 2	Y	-0-	-0-
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	61 1	1231 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277		
05	434 X	211	-0-	-223	-0-	9 1 45 9	157 2	Y	41 59 0	3
06	420 X	378	-0-	-42	-0-	15 1 68 9	295 2	Y	62 61 0	4
07	434 X	215	-0-	-219	-0-	9 1 52 9	154 2	Y	47 49 0	2
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1 64 9	168 2	Y	58 57 0	3
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15 1 70 9	313 2	Y	64 64 0	3
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1 68 9	309 2	Y	62 60 0	5

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005												TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7258 - 7498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		T. A.	1506	-0-	1506	5552	80 1	1426 2	Y	-0-			-0-	
06		T. A.	1426	-0-	1426	6978	70 1	1356 2	Y	-0-			-0-	
07		T. A.	1461	-0-	1461	8439	78 1	1383 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	1379	-0-	-1721	6718	70 1	1309 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	1175	-0-	-1825	4893	53 1	1122 2	Y	-0-			-0-	
*10		3100 N	1092	-0-	-2008	2885	51 1	1027 2	Y	13	12 0		1	
							14 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006												TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8522 - 9440
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	103 1	1825 2	Y	40	48 0		3	
							44 9							
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	109 1	2101 2	Y	42	43 0		2	
							46 9							
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	105 1	1867 2	Y	46	46 0		2	
							51 9							
08		1984 N	1877	-0-	-107	-0-	93 1	1734 2	Y	45	45 0		2	
							50 9							
09		2130 N	1685	-0-	-445	-0-	74 1	1568 2	Y	39	39 0		2	
							43 9							
*10		2015 N	1420	-0-	-595	-0-	65 1	1311 2	Y	40	38 0		4	
							44 9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8044 - 8128
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	N	-0-			7	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	-0-			7	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	7			14	
							8 9							
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	-0-			14	
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	6	11 1		9	
							7 9							
*10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	8			17	
							9 9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006												TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9198 - 9274
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8670 - 9232
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	238 1	5162 2	Y	92	102 1		56	
							101 9							
06		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	228 1	4847 2	Y	94	101 1		49	
							103 9							
07		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	244 1	4966 2	Y	81	83 1		47	
							89 9							
08		5890 X	5091	-0-	-799	-0-	236 1	4833 2	Y	20	53 1		14	
							22 9							
09		5550 X	4919	-0-	-631	-0-	237 1	4682 2	Y	-0-	9 1		5	
*10		5487 X	5181	-0-	-306	-0-	276 1	4905 2	Y	-0-			5	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	201 1	3573 2	Y	41	50 0	3	
						45 9						
06	3780 X	3019	-0-	-761	-0-	147 1	2836 2	Y	33	34 0	2	
						36 9						
07	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	177 1	3140 2	Y	39	39 0	2	
						43 9						
08	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	183 1	3415 2	Y	37	37 0	2	
						41 9						
09	3690 X	3443	-0-	-247	-0-	154 1	3250 2	Y	35	35 0	2	
						39 9						
*10	3813 X	3409	-0-	-404	-0-	161 1	3233 2	Y	14	15 0	1	
						15 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												

05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93 1	1649 2	Y	8	10 0	1	
						9 9						
06	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	76 1	1461 2	Y	6	7 0	-0-	
						7 9						
07	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	83 1	1476 2	Y	8	8 0	-0-	
						9 9						
08	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	80 1	1500 2	Y	8	8 0	-0-	
						9 9						
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 2	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
*10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	76 1	1521 2	Y	10	9 0	1	
						11 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												

05	3100 N	3088	-0-	-12	176	161 1	2863 2	Y	58	72 0	4	
						64 9						
06	2970 N	2071	-0-	-899	-0-	100 1	1929 2	Y	38	40 0	2	
						42 9						
07	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	135 1	2386 2	Y	51	50 0	3	
						56 9						
08	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	142 1	2658 2	Y	54	54 0	3	
						59 9						
09	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	114 1	2406 2	Y	47	48 0	2	
						52 9						
*10	3100 X	2089	-0-	-1011	-0-	96 1	1939 2	Y	49	47 0	4	
						54 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												

05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	63 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	62 X	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	90 1	1893 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						42 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	143	1	2543	2	Y	68	75 0	5
						75	9						
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	57	59 0	3
						63	9						
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	Y	66	66 0	3
						73	9						
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	2	Y	62	62 0	3
						68	9						
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	104	1	2197	2	Y	58	58 0	3
						64	9						
*10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	125	1	2506	2	Y	13	15 0	1
						14	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	295	1	5255	2	Y	107	131 0	8
						118	9						
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	255	1	4912	2	Y	91	94 0	5
						100	9						
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	278	1	4937	2	Y	104	104 0	5
						114	9						
08	5673 X	4826	-0-	-847	-0-	240	1	4476	2	Y	100	100 0	5
						110	9						
09	5490 X	3818	-0-	-1672	-0-	168	1	3549	2	Y	92	92 0	5
						101	9						
*10	5673 X	3262	-0-	-2411	-0-	149	1	3004	2	Y	99	95 0	9
						109	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	241	1	4287	2	Y	9	11 0	1
						10	9						
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	205	1	3953	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	224	1	3962	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	220	1	4107	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	183	1	3866	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	197	1	3958	2	Y	25	23 0	2
						28	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	130	1	2308	2	Y	39	47 0
						43	9					3
06	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	115	1	2219	2	Y	33	34 0
						36	9					2
07	2697 X	2250	-0-	-447	-0-	118	1	2090	2	Y	38	38 0
						42	9					2
08	2573 X	1891	-0-	-682	-0-	94	1	1762	2	Y	32	32 0
						35	9					2
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	33	33 0
						36	9					2
*10	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	113	1	2272	2	Y	36	35 0
						40	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916												

05	6045 X	5654	-0-	-391	-0-	300	1	5335	2	Y	17	22 0
						19	9					1
06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	282	1	5434	2	Y	16	16 0
						18	9					1
07	6479 X	4511	-0-	-1968	-0-	240	1	4252	2	Y	17	17 0
						19	9					1
08	6479 X	5271	-0-	-1208	-0-	267	1	4985	2	Y	17	17 0
						19	9					1
09	6270 X	5285	-0-	-985	-0-	238	1	5029	2	Y	16	16 0
						18	9					1
*10	5921 X	5748	-0-	-173	-0-	271	1	5448	2	Y	26	25 0
						29	9					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080												

05	T. A.	4191	-0-	4191	16449	221	1	3925	2	Y	41	50 0
						45	9					3
06	T. A.	3819	-0-	3819	20268	186	1	3596	2	Y	34	35 0
						37	9					2
07	T. A.	3706	-0-	3706	23974	196	1	3467	2	Y	39	39 0
						43	9					2
08	28083 X	4109	-0-	-23974	-0-	207	1	3860	2	Y	38	38 0
						42	9					2
09	4200 X	2738	-0-	-1462	-0-	122	1	2582	2	Y	31	31 0
						34	9					2
*10	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	185	1	3717	2	Y	36	35 0
						40	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357												

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		T. A.	5536	-0-	5536	21082	290 1	5150 2	Y		87	108 0		6
							96 9							
06		T. A.	4365	-0-	4365	25447	211 1	4078 2	Y		69	71 0		4
							76 9							
07		T. A.	6489	-0-	6489	31936	341 1	6038 2	Y		100	99 0		5
							110 9							
08		38269 X	6333	-0-	-31936	-0-	317 1	5910 2	Y		96	96 0		5
							106 9							
09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	221 1	4670 2	Y		83	84 0		4
							91 9							
*10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	300 1	6046 2	Y		92	88 0		8
							101 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														

05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	88 1	1573 2	Y		39	45 0		3
							43 9							
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 2	Y		36	37 0		2
							40 9							
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	85 1	1502 2	Y		39	39 0		2
							43 9							
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	91 1	1699 2	Y		40	40 0		2
							44 9							
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	74 1	1575 2	Y		37	37 0		2
							41 9							
*10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1379 2	Y		36	35 0		3
							40 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														

05		1023 X	906	-0-	-117	-0-	42 1	751 2	Y		103	162 0		8
							113 9							
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	118 1	2283 2	Y		193	190 0		11
							212 9							
07		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	105 1	1864 2	Y		204	204 0		11
							224 9							
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	102 1	1906 2	Y		215	216 0		10
							237 9							
09		2610 X	2161	-0-	-449	-0-	87 1	1848 2	Y		205	205 0		10
							226 9							
*10		2697 X	2198	-0-	-499	-0-	96 1	1934 2	Y		153	150 0		13
							168 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														

05		3658 X	3328	-0-	-330	-0-	174 1	3086 2	Y		62	82 0		5
							68 9							
06		3540 X	3182	-0-	-358	-0-	154 1	2963 2	Y		59	61 0		3
							65 9							
07		3472 X	2747	-0-	-725	-0-	143 1	2543 2	Y		55	55 0		3
							61 9							
08		3317 X	2770	-0-	-547	-0-	138 1	2576 2	Y		51	52 0		2
							56 9							
09		3210 X	2491	-0-	-719	-0-	110 1	2320 2	Y		55	54 0		3
							61 9							
*10		3317 X	2429	-0-	-888	-0-	111 1	2229 2	Y		81	77 0		7
							89 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772															
05	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	883	1	15710	2	Y	106	130	0	8
							117	9							
06	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	783	1	15102	2	Y	90	93	0	5
							99	9							
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	880	1	15608	2	Y	103	103	0	5
							113	9							
08	16802	X	16516	-0-	-286	-0-	835	1	15572	2	Y	99	99	0	5
							109	9							
09	16260	X	15802	-0-	-458	-0-	709	1	14993	2	Y	91	91	0	5
							100	9							
*10	16709	X	16262	-0-	-447	-0-	765	1	15385	2	Y	102	98	0	9
							112	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266															
05	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	100	1	1771	2	Y	9	11	0	1
							10	9							
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	85	1	1642	2	Y	6	7	0	-0-
							7	9							
07	2139	X	1721	-0-	-418	-0-	91	1	1621	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
08	2077	X	1656	-0-	-421	-0-	84	1	1563	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
09	1950	X	1537	-0-	-413	-0-	69	1	1460	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*10	1891	X	1534	-0-	-357	-0-	72	1	1454	2	Y	7	6	0	1
							8	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590															
05	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	143	1	2539	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
06	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	117	1	2251	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	135	1	2397	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
08	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	122	1	2277	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	116	1	2450	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	121	1	2438	2	Y	7	6	0	1
							8	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	57	1	1007	2	Y	7	9 0	1
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	5	6 0	-0-
07	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1121	2	Y	7	7 0	-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	8	8 0	-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	8	8 0	-0-
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	8	7 0	1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	809	-0-	-451	-0-	37	1	772	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	2	Y	60	75 0	4
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	173	1	3333	2	Y	54	55 0	3
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	196	1	3469	2	Y	61	61 0	3
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	187	1	3497	2	Y	60	60 0	3
09	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	157	1	3325	2	Y	56	56 0	3
*10	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	171	1	3436	2	Y	60	58 0	5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

05	496 N	211	-0-	-285	-0-	9	1	157	2	Y	41	52 0	3
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	45	1	15	2	Y	48	48 0	3
07	403 N	26	-0-	-377	-0-	53	1	13	2	Y	11	13 0	1
08	217 N	52	-0-	-165	-0-	12	1	30	2	Y	18	18 0	1
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	Y	60	58 0	3
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	66	1	17	2	Y	2	5 0	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	4753	-0-	4753	18909	244	1	4346	2	Y	148	181 0
						163	9					11
06	T. A.	4546	-0-	4546	23455	217	1	4191	2	Y	125	129 0
						138	9					7
07	T. A.	4681	-0-	4681	28136	242	1	4283	2	Y	142	142 0
						156	9					7
08	32602 X	4466	-0-	-28136	-0-	220	1	4100	2	Y	133	134 0
						146	9					6
09	4620 X	4294	-0-	-326	-0-	188	1	3967	2	Y	126	126 0
						139	9					6
*10	4743 X	4477	-0-	-266	-0-	205	1	4121	2	Y	137	131 0
						151	9					12

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117												
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	252	1	4479	2	Y	137	168 0
						151	9					10
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	4254	2	Y	117	120 0
						129	9					7
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	244	1	4317	2	Y	133	133 0
						146	9					7
08	5115 X	4685	-0-	-430	-0-	231	1	4315	2	Y	126	127 0
						139	9					6
09	4890 X	4519	-0-	-371	-0-	198	1	4193	2	Y	116	116 0
						128	9					6
*10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	227	1	4571	2	Y	127	122 0
						140	9					11

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330												
05	3100 N	3670	-0-	570	570	195	1	3475	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3034	-0-	34	604	150	1	2884	2	Y	-0-	-0-
07	1323 N	719	-0-	-604	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-
10	1333 X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246												
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3901	2	Y	43	53 0
						47	9					3
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	203	1	3923	2	Y	37	38 0
						41	9					2
07	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	210	1	3724	2	Y	42	42 0
						46	9					2
08	4278 X	2546	-0-	-1732	-0-	127	1	2377	2	Y	38	38 0
						42	9					2
09	4170 X	2766	-0-	-1404	-0-	123	1	2603	2	Y	36	36 0
						40	9					2
*10	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	184	1	3701	2	Y	41	39 0
						45	9					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2077 X	1945	-0-	-132	-0-	101 1	1805 2	Y	35	42 0			3
							39 9							
06		1950 X	1831	-0-	-119	-0-	89 1	1710 2	Y	29	30 0			2
							32 9							
07		1953 X	1853	-0-	-100	-0-	97 1	1720 2	Y	33	33 0			2
							36 9							
08		1953 X	1716	-0-	-237	-0-	86 1	1595 2	Y	32	32 0			2
							35 9							
09		1890 X	1723	-0-	-167	-0-	76 1	1616 2	Y	28	29 0			1
							31 9							
*10		1953 X	1752	-0-	-201	-0-	82 1	1652 2	Y	16	16 0			1
							18 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														

05		713 X	638	-0-	-75	-0-	34 1	604 2	Y	-0-				-0-
06		660 X	611	-0-	-49	-0-	30 1	581 2	Y	-0-				-0-
07		651 X	635	-0-	-16	-0-	34 1	601 2	Y	-0-				-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	-0-				-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	600 2	Y	-0-				-0-
*10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														

05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	Y	-0-				-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-				-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y	-0-				-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	-0-				-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	16 1	324 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														

05		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	566 1	10074 2	Y	190	234 0			14
							209 9							
06		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	469 1	9055 2	Y	160	165 0			9
							176 9							
07		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	531 1	9420 2	Y	178	178 0			9
							196 9							
08		10974 X	10855	-0-	-119	-0-	542 1	10118 2	Y	177	178 0			8
							195 9							
09		10620 X	10027	-0-	-593	-0-	445 1	9406 2	Y	160	160 0			8
							176 9							
*10		10850 X	10645	-0-	-205	-0-	495 1	9953 2	Y	179	171 0			16
							197 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE				AMT CODE	
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	-0-			-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	Y	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	13 1	267 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	13 1	270 2	Y	-0-			-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032													
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	Y	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65 1	1157 2	Y	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	842 2	Y	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	39 1	825 2	Y	-0-			-0-
*10		1209 N	34	-0-	-1175	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	49 0		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 2	32 9	Y	29	27 0		2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	24	23 0		1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	26 9		Y	43	42 0		2
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	2	4 0		-0-
							2 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816													
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	124 1	2203 2	Y	65	78 0		5
							72 9						
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	99 1	1909 2	Y	52	54 0		3
							57 9						
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113 1	2004 2	Y	59	59 0		3
							65 9						
08		2387 N	2324	-0-	-63	-0-	115 1	2144 2	Y	59	59 0		3
							65 9						
09		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	86 1	1817 2	Y	54	54 0		3
							59 9						
*10		2170 N	1766	-0-	-404	-0-	81 1	1627 2	Y	53	51 0		5
							58 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630													
05		4464 X	4087	-0-	-377	-0-	209 1	3722 2	Y	142	175 0		10
							156 9						
06		4260 X	4069	-0-	-191	-0-	194 1	3741 2	Y	122	125 0		7
							134 9						
07		4309 X	4167	-0-	-142	-0-	214 1	3801 2	Y	138	138 0		7
							152 9						
08		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	202 1	3772 2	Y	132	133 0		6
							145 9						
09		4080 X	3939	-0-	-141	-0-	172 1	3632 2	Y	123	123 0		6
							135 9						
*10		4216 X	4057	-0-	-159	-0-	185 1	3726 2	Y	133	127 0		12
							146 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	103	123	0	8
						113	9							
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	52	1	997	2	Y	97	99	0	6
						107	9							
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	61	1	1076	2	Y	104	105	0	5
						114	9							
08	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	54	1	1014	2	Y	99	99	0	5
						109	9							
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	Y	100	100	0	5
						110	9							
*10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	53	1	1075	2	Y	89	86	0	8
						98	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4032	2	Y	244	299	0	18
						268	9							
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3592	2	Y	197	204	0	11
						217	9							
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	220	1	3907	2	Y	231	230	0	12
						254	9							
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	219	1	4088	2	Y	225	226	0	11
						248	9							
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	183	1	3874	2	Y	208	209	0	10
						229	9							
*10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	197	1	3958	2	Y	123	122	0	11
						135	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

05	1488 N	804	-0-	-684	-0-	43	1	761	2	Y	-0-		-0-	
06	900 N	376	-0-	-524	-0-	19	1	357	2	Y	-0-		-0-	
07	1581 N	731	-0-	-850	-0-	39	1	692	2	Y	-0-		-0-	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-		-0-	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-		-0-	
*10	744 N	376	-0-	-368	-0-	17	1	342	2	Y	15	14	0	1
						17	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

05	3100 N	11187	-0-	8087	16497	476	1	10309	2	Y	365	408	1	216
						402	9							
06	26609 X	10112	-0-	-16497	-0-	435	1	9260	2	Y	379	405	1	190
						417	9							
07	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	429	1	8712	2	Y	322	332	1	180
						354	9							
08	12803 X	8683	-0-	-4120	-0-	391	1	7996	2	Y	269	316	1	133
						296	9							
09	11400 X	7781	-0-	-3619	-0-	362	1	7148	2	Y	246	286	1	93
						271	9							
*10	11191 X	7341	-0-	-3850	-0-	377	1	6696	2	Y	244	282	1	55
						268	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	172	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	167	1	2967	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2996	-0-	-290	-0-	152	1	2844	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2843	-0-	-337	-0-	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	138	1	2780	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130

05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	179	1	3177	2	Y	24	29	0			2
06	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	156	1	3004	2	Y	19	20	0			1
07	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	166	1	2945	2	Y	23	23	0			1
08	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	156	1	2918	2	Y	22	22	0			1
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	131	1	2762	2	Y	20	20	0			1
*10	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	140	1	2813	2	Y	25	24	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	206	1	3667	2	Y	77	93	0			6
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	199	1	3844	2	Y	67	69	0			4
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	177	1	3139	2	Y	66	67	0			3
08	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	197	1	3668	2	Y	73	73	0			3
09	4110 X	3688	-0-	-422	-0-	163	1	3451	2	Y	67	67	0			3
*10	4247 X	3176	-0-	-1071	-0-	147	1	2951	2	Y	71	68	0			6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

05	124 X	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124 X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	124 X	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
*10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	134	1	2384	2	Y	43	53	0			3
06	2550 X	2374	-0-	-176	-0-	115	1	2218	2	Y	37	38	0			2
07	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	127	1	2259	2	Y	42	42	0			2
08	2573 N	2482	-0-	-91	-0-	124	1	2314	2	Y	40	40	0			2
09	2370 N	2290	-0-	-80	-0-	102	1	2147	2	Y	37	37	0			2
*10	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	107	1	2154	2	Y	41	39	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	285	1	5066	2	Y	195	239 0	14
						215	9						
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5150	2	Y	166	171 0	9
						183	9						
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	289	1	5122	2	Y	178	178 0	9
						196	9						
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	276	1	5157	2	Y	180	180 0	9
						198	9						
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	234	1	4947	2	Y	168	169 0	8
						185	9						
*10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	252	1	5062	2	Y	183	175 0	16
						201	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926													

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	237 0	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	205 0	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	80 0	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	138 0	7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	317 0	16
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	365	349 0	32

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088													

05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	256	1	4550	2	Y	11	13 0	1
						12	9						
06	2430 X	79	-0-	-2351	-0-	79	3			Y	-0-		3
07	2511 X	103	-0-	-2408	-0-	103	3			Y	-0-		3
08	2511 X	24	-0-	-2487	-0-	24	3			Y	-0-		3
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	202	1	4279	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	222	1	4475	2	Y	9	8 0	1
						10	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252													

05	T. A.	1956	-0-	1956	7638	103	1	1841	2	Y	11	13 0	1
						12	9						
06	T. A.	1706	-0-	1706	9344	84	1	1613	2	Y	8	9 0	-0-
						9	9						
07	T. A.	1990	-0-	1990	11334	106	1	1872	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
08	3100 N	1716	-0-	-1384	9950	87	1	1620	2	Y	8	9 0	-0-
						9	9						
09	3000 N	1807	-0-	-1193	8757	81	1	1716	2	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*10	3100 N	1666	-0-	-1434	7323	78	1	1577	2	Y	10	9 0	1
						11	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 210		RRCID -> 256383		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	105 1	7 9	1869 2	Y 6	7 0	-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	81 1	6 9	1561 2	Y 5	5 0	-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	90 1	7 9	1597 2	Y 6	6 0	-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	84 1	7 9	1575 2	Y 6	6 0	-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72 1	6 9	1520 2	Y 5	5 0	-0-
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78 1	8 9	1560 2	Y 7	6 0	1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 220		RRCID -> 256860		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314			
05	1395 X	1147	-0-	-248	-0-	59 1	33 9	1055 2	Y 30	38 0	2
06	1290 X	1107	-0-	-183	-0-	53 1	30 9	1024 2	Y 27	27 0	2
07	1333 X	985	-0-	-348	-0-	51 1	32 9	902 2	Y 29	29 0	2
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62 1	32 9	1155 2	Y 29	30 0	1
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	50 1	31 9	1059 2	Y 28	28 0	1
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53 1	34 9	1060 2	Y 31	29 0	3

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 221		RRCID -> 257168		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852			
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	298 1	382 9	5299 2	Y 347	426 0	25
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	264 1	326 9	5089 2	Y 296	304 0	17
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	260 1	342 9	4606 2	Y 311	312 0	16
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	262 1	358 9	4896 2	Y 325	325 0	16
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	231 1	332 9	4887 2	Y 302	303 0	15
*10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	252 1	358 9	5076 2	Y 325	312 0	28

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 222		RRCID -> 257169		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591			
05	3410 X	1576	-0-	-1834	-0-	82 1	31 9	1463 2	Y 28	36 0	2
06	2970 X	1541	-0-	-1429	-0-	75 1	28 9	1438 2	Y 25	26 0	1
07	2852 X	1746	-0-	-1106	-0-	91 1	33 9	1622 2	Y 30	29 0	2
08	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	124 1	33 9	2308 2	Y 30	31 0	1
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	110 1	32 9	2322 2	Y 29	29 0	1
*10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	121 1	42 9	2443 2	Y 38	36 0	3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 224		RRCID -> 257301		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-			-0-		
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-		
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			-0-		
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-		
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE 533										WELL #: 6		RRCID -> 257768		COMPL. DATE 10/11/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684	
05	2697 X	2343	-0-	-354	-0-	-0-	121	1	2148	2	Y	67	83	0	5		
							74	9									
06	2610 X	2146	-0-	-464	-0-	-0-	103	1	1982	2	Y	55	57	0	3		
							61	9									
07	2418 N	1665	-0-	-753	-0-	-0-	86	1	1518	2	Y	55	55	0	3		
							61	9									
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	Y	63	63	0	3		
							69	9									
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	56	56	0	3		
							62	9									
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	61	59	0	5		
							67	9									
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 226		RRCID -> 257978		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254	
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	4066	2	Y	38	47	0	3		
							42	9									
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3813	2	Y	33	34	0	2		
							36	9									
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	3928	2	Y	37	37	0	2		
							41	9									
08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3948	2	Y	35	35	0	2		
							39	9									
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3740	2	Y	34	34	0	2		
							37	9									
*10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3884	2	Y	125	116	0	11		
							138	9									
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 156		RRCID -> 259275		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590	
05	837 X	761	-0-	-76	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	9	11	0	1		
							10	9									
06	810 X	727	-0-	-83	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	7	8	0	-0-		
							8	9									
07	806 X	767	-0-	-39	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	9	9	0	-0-		
							10	9									
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	9	9	0	-0-		
							10	9									
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	8	8	0	-0-		
							9	9									
*10	775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	7	6	0	1		
							8	9									
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 132		RRCID -> 259310		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1674 X	1594	-0-	-80	-0-	82	1	1467	2	Y	41	51	0	3
						45	9							
06	1620 X	1336	-0-	-284	-0-	64	1	1236	2	Y	33	34	0	2
						36	9							
07	1674 X	1145	-0-	-529	-0-	59	1	1045	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
08	1643 X	1364	-0-	-279	-0-	67	1	1256	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
09	1590 X	1411	-0-	-179	-0-	62	1	1310	2	Y	35	35	0	2
						39	9							
*10	1581 X	1045	-0-	-536	-0-	48	1	961	2	Y	33	32	0	3
						36	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
05	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	476	1	8470	2	Y	238	291	0	17
						262	9							
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	426	1	8215	2	Y	199	205	0	11
						219	9							
07	8153 X	8000	-0-	-153	-0-	416	1	7377	2	Y	188	189	0	10
						207	9							
08	9207 X	8928	-0-	-279	-0-	442	1	8248	2	Y	216	216	0	10
						238	9							
09	8910 X	8255	-0-	-655	-0-	363	1	7669	2	Y	203	203	0	10
						223	9							
*10	9207 X	8438	-0-	-769	-0-	388	1	7813	2	Y	215	206	0	19
						237	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	333	1	5923	2	Y	109	134	0	8
						120	9							
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	252	1	4859	2	Y	89	92	0	5
						98	9							
07	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	334	1	5929	2	Y	104	104	0	5
						114	9							
08	6913 X	6693	-0-	-220	-0-	335	1	6247	2	Y	101	101	0	5
						111	9							
09	6690 X	6477	-0-	-213	-0-	288	1	6084	2	Y	95	95	0	5
						105	9							
*10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	301	1	6052	2	Y	98	94	0	9
						108	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	162	1	2878	2	Y	30	37	0	2
						33	9							
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	144	1	2780	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	160	1	2844	2	Y	30	29	0	2
						33	9							
08	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	146	1	2720	2	Y	27	28	0	1
						30	9							
09	2970 X	2742	-0-	-228	-0-	123	1	2590	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
*10	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	133	1	2677	2	Y	28	27	0	2
						31	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		3720 X	3209	-0-	-511	-0-	171	1	3036	2	Y	2	3	0	-0-	
							2	9								
06		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	163	1	3137	2	Y	2	2	0	-0-	
							2	9								
07		3503 X	3184	-0-	-319	-0-	170	1	3012	2	Y	2	2	0	-0-	
							2	9								
08		3503 X	3413	-0-	-90	-0-	174	1	3237	2	Y	2	2	0	-0-	
							2	9								
09		3390 X	3221	-0-	-169	-0-	145	1	3074	2	Y	2	2	0	-0-	
							2	9								
*10		3410 X	3252	-0-	-158	-0-	153	1	3079	2	Y	18	16	0	2	
							20	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928																
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	15	19	0	1	
							17	9								
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	182	1	3501	2	Y	12	12	0	1	
							13	9								
07		4402 X	3914	-0-	-488	-0-	208	1	3691	2	Y	14	14	0	1	
							15	9								
08		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	208	1	3876	2	Y	14	14	0	1	
							15	9								
09		3900 X	3711	-0-	-189	-0-	167	1	3530	2	Y	13	13	0	1	
							14	9								
*10		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	178	1	3587	2	Y	14	14	0	1	
							15	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358																
05		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4524	2	Y	4	5	0	-0-	
							4	9								
06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4364	2	Y	4	4	0	-0-	
							4	9								
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	254	1	4498	2	Y	4	4	0	-0-	
							4	9								
08		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	237	1	4421	2	Y	4	4	0	-0-	
							4	9								
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	200	1	4223	2	Y	3	3	0	-0-	
							3	9								
*10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	211	1	4246	2	Y	4	4	0	-0-	
							4	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930																
05		4774 X	4584	-0-	-190	-0-	236	1	4204	2	Y	131	160	0	10	
							144	9								
06		4620 X	3675	-0-	-945	-0-	176	1	3388	2	Y	101	105	0	6	
							111	9								
07		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	246	1	4363	2	Y	126	125	0	7	
							139	9								
08		4774 X	4528	-0-	-246	-0-	224	1	4172	2	Y	120	121	0	6	
							132	9								
09		4620 X	4185	-0-	-435	-0-	184	1	3882	2	Y	108	109	0	5	
							119	9								
*10		4743 X	4186	-0-	-557	-0-	198	1	3988	2	Y	-0-	5	0	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	438 1	7789 2	Y	490	602 0		36
						539 9						
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	373 1	7196 2	Y	417	429 0		24
						459 9						
07	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	404 1	7164 2	Y	473	472 0		25
						520 9						
08	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	374 1	6969 2	Y	452	455 0		22
						497 9						
09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	310 1	6551 2	Y	421	422 0		21
						463 9						
*10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	331 1	6668 2	Y	457	438 0		40
						503 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270												
05	T. A.	1061	-0-	1061	5124	52 1	922 2	Y	79	99 0		6
						87 9						
06	T. A.	1106	-0-	1106	6230	51 1	978 2	Y	70	72 0		4
						77 9						
07	T. A.	1203	-0-	1203	7433	60 1	1058 2	Y	77	77 0		4
						85 9						
08	3100 N	1208	-0-	-1892	5541	57 1	1068 2	Y	75	75 0		4
						83 9						
09	3000 N	1159	-0-	-1841	3700	48 1	1023 2	Y	80	80 0		4
						88 9						
*10	3100 N	1301	-0-	-1799	1901	57 1	1148 2	Y	87	83 0		8
						96 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450												
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	292 1	5193 2	Y	102	128 0		7
						112 9						
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	243 1	4684 2	Y	84	86 0		5
						92 9						
07	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	361 1	6403 2	Y	106	105 0		6
						117 9						
08	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	325 1	6055 2	Y	103	104 0		5
						113 9						
09	6240 X	6010	-0-	-230	-0-	267 1	5640 2	Y	94	94 0		5
						103 9						
*10	6882 X	5619	-0-	-1263	-0-	261 1	5249 2	Y	99	95 0		9
						109 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630												
05	4898 X	4640	-0-	-258	-0-	247 1	4393 2	Y	-0-			-0-
						210 1	4052 2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4262	-0-	-418	-0-	210 1	4052 2	Y	-0-			-0-
						244 1	4324 2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	4568	-0-	-113	-0-	229 1	4273 2	Y	-0-			-0-
						229 1	4273 2	Y	-0-			-0-
08	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	195 1	4115 2	Y	-0-			-0-
						208 1	4194 2	Y	122	111 0		11
09	4530 X	4310	-0-	-220	-0-	195 1	4115 2	Y	-0-			-0-
						208 1	4194 2	Y	122	111 0		11
*10	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	208 1	4194 2	Y	122	111 0		11
						134 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	93 1	1654 2	Y	-0-			-0-
						88 1	1694 2	Y	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	88 1	1694 2	Y	-0-			-0-
						99 1	1748 2	Y	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	99 1	1748 2	Y	-0-			-0-
						96 1	1798 2	Y	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96 1	1798 2	Y	-0-			-0-
						67 1	1412 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1479	-0-	-291	-0-	67 1	1412 2	Y	-0-			-0-
						63 1	1271 2	Y	-0-			-0-
*10	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	63 1	1271 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		3348 X	2995	-0-	-353	-0-	156	1	2767	2	Y	65	81	0	5
							72	9							
06		2610 X	2077	-0-	-533	-0-	100	1	1924	2	Y	48	50	0	3
							53	9							
07		3255 X	2581	-0-	-674	-0-	134	1	2384	2	Y	57	57	0	3
							63	9							
08		3255 X	2901	-0-	-354	-0-	144	1	2689	2	Y	62	62	0	3
							68	9							
09		3150 X	2360	-0-	-790	-0-	104	1	2200	2	Y	51	51	0	3
							56	9							
*10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	64	61	0	6
							70	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378															

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078															

05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-			-0-
06		5580 X	3754	-0-	-1826	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-			-0-
07		5766 X	4576	-0-	-1190	-0-	244	1	4332	2	Y	-0-			-0-
08		5766 X	3055	-0-	-2711	-0-	155	1	2900	2	Y	-0-			-0-
09		3750 X	518	-0-	-3232	-0-	23	1	495	2	Y	-0-			-0-
10		4588 X	4291	-0-	-297	-0-	203	1	4088	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420															

05		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	323	1	5753	2	Y	41	50	0	3
							45	9							
06		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	285	1	5489	2	Y	34	35	0	2
							37	9							
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	318	1	5632	2	Y	39	39	0	2
							43	9							
08		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	295	1	5505	2	Y	38	38	0	2
							42	9							
09		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	254	1	5362	2	Y	35	35	0	2
							39	9							
*10		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	274	1	5512	2	Y	90	84	0	8
							99	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170															

05		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	381	1	6781	2	Y	286	356	0	21
							315	9							
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	339	1	6530	2	Y	262	268	0	15
							288	9							
07		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	399	1	7070	2	Y	294	294	0	15
							323	9							
08		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	504	1	9394	2	Y	285	286	0	14
							314	9							
09		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	384	1	8122	2	Y	262	263	0	13
							288	9							
*10		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	332	1	6672	2	Y	266	256	0	23
							293	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4278 X	3443	-0-	-835	-0-			175	1	3121	2	10
									147	9			
06		4140 X	3051	-0-	-1089	-0-			145	1	2789	2	6
									117	9			
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-			246	1	4358	2	7
									154	9			
08		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-			217	1	4050	2	6
									146	9			
09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-			176	1	3723	2	6
									136	9			
*10		4743 X	4005	-0-	-738	-0-			183	1	3673	2	12
									149	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													

05		3813 X	3180	-0-	-633	-0-			160	1	2844	2	12
									176	9			
06		3690 X	2859	-0-	-831	-0-			134	1	2576	2	8
									149	9			
07		3813 X	2962	-0-	-851	-0-			149	1	2641	2	8
									172	9			
08		3534 X	3312	-0-	-222	-0-			160	1	2977	2	8
									175	9			
09		3330 X	2909	-0-	-421	-0-			124	1	2628	2	7
									157	9			
*10		3193 X	3018	-0-	-175	-0-			136	1	2740	2	11
									142	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940													

05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-			133	1	2363	2	-0-
									118	1	2280	2	-0-
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-			123	1	2187	2	-0-
									117	1	2177	2	-0-
07		2480 X	2310	-0-	-170	-0-			96	1	2024	2	-0-
									110	1	2219	2	-0-
08		2511 X	2294	-0-	-217	-0-			22	9			2
09		2430 X	2120	-0-	-310	-0-							
*10		2511 X	2351	-0-	-160	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272													

05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-			239	1	4247	2	-0-
									213	1	4104	2	-0-
06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-			234	1	4143	2	-0-
									160	1	2986	2	-0-
07		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-			176	1	3726	2	-0-
									185	1	3718	2	-0-
08		4340 X	3146	-0-	-1194	-0-			70	9			6
09		4200 X	3902	-0-	-298	-0-							
*10		4340 X	3973	-0-	-367	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220													

05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			186	1	3313	2	25
									372	9			
06		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			156	1	3007	2	16
									308	9			
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-			202	1	3573	2	17
									364	9			
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-			184	1	3436	2	15
									347	9			
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-			157	1	3322	2	14
									322	9			
*10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-			170	1	3420	2	12
									154	9			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4898 X	4621	-0-	-277	-0-	245	1	4358	2	Y	16	20	0	1
						18	9							
06	4740 X	4719	-0-	-21	-0-	232	1	4472	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
07	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	236	1	4184	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
08	4774 X	4694	-0-	-80	-0-	238	1	4439	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
09	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	196	1	4138	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*10	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	226	1	4542	2	Y	14	14	0	1
						15	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
05	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	348	1	6195	2	Y	127	156	0	9
						140	9							
06	6960 X	6368	-0-	-592	-0-	308	1	5941	2	Y	108	111	0	6
						119	9							
07	7192 X	6385	-0-	-807	-0-	334	1	5917	2	Y	122	122	0	6
						134	9							
08	7192 X	6304	-0-	-888	-0-	314	1	5859	2	Y	119	119	0	6
						131	9							
09	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	267	1	5652	2	Y	110	111	0	5
						121	9							
*10	6696 X	6180	-0-	-516	-0-	286	1	5762	2	Y	120	115	0	10
						132	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
05	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	505	1	8990	2	Y	402	392	0	29
						442	9							
06	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	451	1	8705	2	Y	343	352	0	20
						377	9							
07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	502	1	8899	2	Y	387	387	0	20
						426	9							
08	9951 X	9599	-0-	-352	-0-	468	1	8722	2	Y	372	374	0	18
						409	9							
09	9630 X	8932	-0-	-698	-0-	386	1	8165	2	Y	346	347	0	17
						381	9							
*10	9951 X	9131	-0-	-820	-0-	418	1	8408	2	Y	277	270	0	24
						305	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	162	1	2876	2	Y	109	134	0	8
						120	9							
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	140	1	2702	2	Y	92	95	0	5
						101	9							
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	157	1	2775	2	Y	107	106	0	6
						118	9							
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	147	1	2748	2	Y	100	101	0	5
						110	9							
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	Y	93	93	0	5
						102	9							
*10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	136	1	2737	2	Y	101	97	0	9
						111	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	T. A.	2337	-0-	2337	8748	119	1	2116	2	Y	93	114 0	7
						102	9						
06	T. A.	2038	-0-	2038	10786	96	1	1858	2	Y	76	79 0	4
						84	9						
07	T. A.	2341	-0-	2341	13127	120	1	2121	2	Y	91	90 0	5
						100	9						
08	3100 N	2254	-0-	-846	12281	110	1	2050	2	Y	85	86 0	4
						94	9						
09	3000 N	2170	-0-	-830	11451	94	1	1988	2	Y	80	80 0	4
						88	9						
*10	3100 N	2259	-0-	-841	10610	102	1	2061	2	Y	87	83 0	8
						96	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
05	5952 X	5091	-0-	-861	-0-	271	1	4820	2	Y	-0-	130 0	-0-
06	5760 X	4835	-0-	-925	-0-	238	1	4597	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	4973	-0-	-948	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5766 X	4829	-0-	-937	-0-	246	1	4583	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5430 X	4606	-0-	-824	-0-	208	1	4398	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	225	1	4534	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
05	T. A.	1028	-0-	1028	5429	41	1	723	2	Y	240	298 0	18
						264	9						
06	T. A.	1034	-0-	1034	6463	39	1	755	2	Y	218	224 0	12
						240	9						
07	T. A.	777	-0-	777	7240	29	1	507	2	Y	219	220 0	11
						241	9						
08	3100 N	896	-0-	-2204	5036	30	1	560	2	Y	278	276 0	13
						306	9						
09	3000 N	832	-0-	-2168	2868	23	1	492	2	Y	288	287 0	14
						317	9						
*10	3100 N	628	-0-	-2472	396	23	1	460	2	Y	132	134 0	12
						145	9						

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													
05	17701 X	16059	-0-	-1642	-0-	704	1	15246	2	Y	99	111 1	100
						109	9						
06	17520 X	15148	-0-	-2372	-0-	674	1	14360	2	Y	104	111 1	93
						114	9						
07	18104 X	15032	-0-	-3072	-0-	701	1	14234	2	Y	88	91 1	90
						97	9						
08	18104 X	14765	-0-	-3339	-0-	676	1	13816	2	Y	248	182 1	156
						273	9						
09	16740 X	13796	-0-	-2944	-0-	649	1	12821	2	Y	296	310 1	142
						326	9						
*10	16058 X	13282	-0-	-2776	-0-	691	1	12270	2	Y	292	338 1	96
						321	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVENPORT, O.H. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 280620		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #: 10		RRCID -> 288888		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237							
05	21731 X	11853	-0-	-9878	-0-	512	1	11080	2	N	237	265	1		144
						261	9								
06	21030 X	9712	-0-	-11318	-0-	424	1	9017	2	N	246	263	1		127
						271	9								
07	21731 X	8293	-0-	-13438	-0-	378	1	7686	2	N	208	215	1		120
						229	9								
08	18073 X	7365	-0-	-10708	-0-	338	1	6918	2	N	99	163	1		56
						109	9								
09	14550 X	6383	-0-	-8167	-0-	304	1	6011	2	N	62	86	1		32
						68	9								
*10	11842 X	5629	-0-	-6213	-0-	297	1	5266	2	N	60	70	1		22
						66	9								

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 194597		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852							
SLICK ESTATE C		WELL #: 17													
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	17				169
						19	9								
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1071	2	Y	8				177
						9	9								
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12				189
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1117	2	Y	10				199
						11	9								
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1073	2	Y	40	189	1		50
						44	9								
10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-				50

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 16		RRCID -> 196761		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-				26
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	1				27
						1	9								
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1				28
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-				28
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	1	8	1		21
						1	9								
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-				21

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
BENTSEN BROS. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 010914	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENTSEN BROS. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 251726	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9330 - 9416				
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1728	2	45 9	N	41		150
06	1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1497	2	30 9	N	27		177
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1790	2	48 9	N	44	181 1	40
08	1767 N	1290	-0-	-477	-0-	1222	2	68 9	N	62		102
*09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1828	2	86 9	N	78		180
10	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1648	2	77 9	N	70	188 1	62

BENTSEN BROS. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254599	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 8744 - 9352				
05	1457 N	841	-0-	-616	-0-	841	2		N	-0-		12
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2		N	-0-		12
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2		N	-0-		12
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		12
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		12
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 161410	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8544 - 8560				
05	8618 X	5122	-0-	-3496	-0-	1609	1	3482 3	Y	28		123
06	5028 X	3386	-0-	-1642	-0-	2155	1	1223 3	Y	7		130
07	4340 X	3786	-0-	-554	-0-	1730	1	2025 3	Y	28		158
08	4340 X	3697	-0-	-643	-0-	1761	1	1911 3	Y	23		181
09	4200 X	984	-0-	-3216	-0-	984	1		Y	-0-		181
10	4340 X	852	-0-	-3488	-0-	852	1		Y	-0-		181

ECHOLS				WELL #: 2	RRCID -> 164446	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9330 - 9450				
05	381 N	67	-0-	-314	-0-	19	1	41 3	Y	6		9
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		Y	-0-		9
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35 3	Y	-0-		9
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	32	1	35 3	Y	-0-		9
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1 9	Y	1		10
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		Y	-0-		10

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05 3193 X		3017	-0-	-176	-0-	-0-	124	1	2893	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2735	-0-	-235	-0-	-0-	120	1	2615	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05 0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
DEGUELLO OPERATING LLC		210225														
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #: 736		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396								
05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	101	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	2	Y	210	21	1			189
						231	9									
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	116	1	1470	2	Y	255	367	1			77
						281	9									
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	263	254	1			86
						289	9									
*10	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	90	1	1270	2	Y	224	126	1			184
						246	9									

PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298								
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	1454	-0-	-1119	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
07	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	944	-0-	-436	-0-	944	2		N	-0-			-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662		
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	91	101	1	38
						100	9							
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	83	100	1	21
						91	9							
07	1116 N	714	-0-	-402	-0-	28	1	627	2	Y	54	51	1	24
						59	9							
08	1116 N	810	-0-	-306	-0-	57	1	729	2	Y	22	34	1	12
						24	9							
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	70	59	1	23
						77	9							
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	61	53	1	31
						67	9							

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	280	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425	- 11681		
05	2356 N	2055	-0-	-301	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-		-0-	
06	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	84	1	2183	2	Y	-0-		-0-	
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	2	Y	95	10	1	85
						105	9							
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	Y	113	163	1	35
						124	9							
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2102	2	Y	117	113	1	39
						129	9							
*10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	152	1	2135	2	Y	99	56	1	82
						109	9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128	-	11700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	147	189	1	15
06	1380 N	744	-0-	-636	-0-	162	9	600	2	Y	110			125
07	1209 N	886	-0-	-323	-0-	23	1	658	2	Y	181	189	1	117
08	1302 N	804	-0-	-498	-0-	121	9	582	2	Y	160	190	1	87
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	Y	129	181	1	35
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	199	9	599	2	Y	168	181	1	22
						46	1							
						176	9							
						35	1							
						142	9							
						43	1							
						185	9							

PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076	-	12360
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	317	83	1	283
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	349	9	376	2	Y	412	546	1	149
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	14	1	361	2	Y	26	151	1	24
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	453	9	356	2	Y	-0-	24	1	-0-
*09	510 N	322	-0-	-188	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
*10	403 N	347	-0-	-56	-0-	29	9	324	2	Y	-0-			-0-
						28	1							
						14	1							
						23	1							

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	11654	-	12295
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10	10	1	3
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	969	2	10	9	N	9	8	1	4
07	1023 N	775	-0-	-248	-0-	764	2	11	9	N	10	10	1	4
08	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1011	2	10	9	N	9	10	1	3
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11	10	1	4
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	N	10	10	1	4

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11287	-	12390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11147	-	11754
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11240	-	11562
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9610 X	8968	-0-	-642	-0-	8298 2	670 9	N	609	612 1			177
06	9300 X	8548	-0-	-752	-0-	7915 2	633 9	N	575	506 1			246
07	9517 X	6791	-0-	-2726	-0-	6165 2	626 9	N	569	595 1			220
08	9517 X	8512	-0-	-1005	-0-	7845 2	667 9	N	606	614 1			212
09	8970 X	7285	-0-	-1685	-0-	6610 2	675 9	N	614	607 1			219
*10	8959 X	7711	-0-	-1248	-0-	7016 2	695 9	N	632	609 1			242

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176
05	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	298 1	4557 2	Y	198	221 1			82
						218 9							
06	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	162 1	4220 2	Y	181	217 1			46
						199 9							
07	5239 X	4542	-0-	-697	-0-	187 1	4235 2	Y	109	106 1			49
						120 9							
08	5239 X	4676	-0-	-563	-0-	332 1	4215 2	Y	117	101 1			65
						129 9							
*09	4920 X	4827	-0-	-93	-0-	183 1	3973 2	Y	610	476 1			199
						671 9							
*10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	289 1	4071 2	Y	534	465 1			268
						587 9							

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	245 1	3741 2	Y	367	410 1			153
						404 9							
06	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	137 1	3576 2	Y	336	404 1			85
						370 9							
07	4309 X	2868	-0-	-1441	-0-	111 1	2518 2	Y	217	205 1			97
						239 9							
08	4402 X	2887	-0-	-1515	-0-	187 1	2374 2	Y	296	229 1			164
						326 9							
*09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	211 1	4587 2	Y	37	189 1			12
						41 9							
*10	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	282 1	3976 2	Y	32	28 1			16
						35 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311
05	992 N	753	-0-	-239	-0-	46 1	707 2	Y	-0-				-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	26 1	687 2	Y	-0-				-0-
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	26 1	586 2	Y	-0-				-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65 1	832 2	Y	-0-				-0-
*09	720 N	641	-0-	-79	-0-	28 1	613 2	Y	-0-				-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	540 2	Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879
05	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	3492 2	279 9	N	254	255 1			74
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3708 2	264 9	N	240	211 1			103
07	3968 X	3265	-0-	-703	-0-	3004 2	261 9	N	237	248 1			92
08	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3653 2	277 9	N	252	256 1			88
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3427 2	282 9	N	256	253 1			91
*10	4092 X	3706	-0-	-386	-0-	3416 2	290 9	N	264	254 1			101

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872								
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 286753	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 12	RRCID -> 202922	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11875 - 13180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 33	RRCID -> 231815	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13307 - 13791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 38	RRCID -> 238100	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12679 - 13650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 16	RRCID -> 256529	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13062 - 13588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3084 2	131 9	N	119	120 1		35
06	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3015 2	124 9	N	113	99 1		49
07	3255 X	2623	-0-	-632	-0-	2500 2	123 9	N	112	117 1		44
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3190 2	130 9	N	118	120 1		42
*09	3150 X	3065	-0-	-85	-0-	2933 2	132 9	N	120	119 1		43
*10	3255 X	3129	-0-	-126	-0-	2991 2	138 9	N	125	120 1		48

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 17	RRCID -> 258008	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13118 - 13447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)				42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 - 10304				
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	159	2	14	9	Y	13			247
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10	180	1	77
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	135	3	20	9	Y	18			95
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24			119
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			119
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			119

CAGE RANCH				WELL #:	7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199 - 10289
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH				WELL #:	7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028 - 10309			
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-			99
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	Y	1			100
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2			102
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-			102
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			102
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-			102

CAGE RANCH				WELL #:	7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10238			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			322
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			322
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			322

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 TBC PETROLEUM 840290
 BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

05	2511 N	1844	-0-	-667	-0-	111	1	1733	3	N	-0-		24
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	3	N	-0-		24
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	-0-		24
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	148	1	2147	3	N	-0-		24
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	3	N	-0-		24
10	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	165	1	2460	3	N	-0-		24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

05	868 N	827	-0-	-41	-0-	48	1	779	3	N	-0-		20
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	N	-0-		20
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	3	N	-0-		20
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	N	1		21
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	-0-		21
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	828	3	N	-0-		21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-		42
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-		42
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	N	-0-		42
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-		42
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	3	N	-0-		42
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-		42

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	3	N	9		39
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	10	9	93	1	N	10		49
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	172	1	2312	3	N	-0-		49
08	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	138	1	2047	3	N	-0-		49
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	163	1	2260	3	N	4		53
10	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	159	1	2229	3	N	-0-		53

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504				
05	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	91	1	1417	3	Y	-0-		34
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	3	Y	-0-		34
07	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	110	1	1438	3	Y	-0-		34
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	117	1	1674	3	Y	3		37
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	3	Y	1		38
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	3	Y	-0-		38

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	88	1	1377	3	N	-0-		55
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	N	-0-		55
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	89	1	1202	3	N	-0-		55
08	1457 N	311	-0-	-1146	-0-	19	1	292	3	N	-0-		55
09	1350 N	612	-0-	-738	-0-	42	1	570	3	N	-0-		55
10	1302 N	520	-0-	-782	-0-	35	1	485	3	N	-0-		55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD T				WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033					
05	3100 N	3208	-0-	108	1039	191	1	3014	3	N	3				119
06	3000 N	2898	-0-	-102	937	185	1	2710	3	N	3	66	1		56
07	3917 X	2980	-0-	-937	-0-	207	1	2773	3	N	-0-				56
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	187	1	2694	3	N	-0-				56
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	190	1	2593	3	N	-0-				56
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	188	1	2649	3	N	-0-				56

HUBBERD, WILLIAM A				WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810					
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	167	1	2578	3	N	-0-				85
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	-0-				85
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	193	1	2594	3	N	-0-				85
08	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	171	1	2494	3	N	-0-				85
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	176	1	2384	3	N	-0-				85
*10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	190	1	2613	3	N	-0-				85

CHARLES ALEXANDER B				WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHARLES ALEXANDER C				WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	2				7
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1	5	1		3
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	8	1	220	3	Y	-0-				3
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	13	1	355	3	Y	3				6
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	11	1	305	3	Y	-0-	4	1		2
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	3	3	1		2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	38	1	1096	3	Y	2		10
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	43	2	1223	3	Y	2	6 1	6
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	40	1	1102	3	Y	-0-		6
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	3	Y	4		10
09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	42	1	1142	3	Y	1	5 1	6
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y	5	6 1	5

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222				
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688				
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-		17
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		17
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-		17
08	186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	N	-0-		17
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-		17
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	N	-0-		17

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-		13
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-		13
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-		13
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-		13
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-		13
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-		13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	3	N	2	112
						2	9					
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	3	N	5	117
						6	9					
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	3	N	3	120
						3	9					
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	3	N	4	124
						4	9					
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	113	1	1538	3	N	-0-	124
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	3	N	3	127
						3	9					

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-	68
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-	68
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-	68
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	14	1	202	3	N	-0-	68
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-	68
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
05	1209 X	576	-0-	-633	-0-	35	1	541	3	Y	-0-	94
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	-0-	94
07	1023 X	490	-0-	-533	-0-	34	1	456	3	Y	-0-	94
08	1023 X	279	-0-	-744	-0-	18	1	261	3	Y	-0-	94
09	990 X	241	-0-	-749	-0-	17	1	224	3	Y	-0-	94
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	14	1	191	3	Y	-0-	94

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-	23
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	3	N	-0-	23
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-	23
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	885	3	N	-0-	23
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	3	N	-0-	23
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	885	3	N	-0-	23

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	100	1	1546	3	N	-0-					78
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	3	N	25	80	1			23
						28	9									
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	119	1	1599	3	N	-0-					23
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1615	3	N	-0-					23
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	3	N	-0-					23
*10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	120	1	1672	3	N	-0-					23

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	-0-					44
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	N	2					46
						2	9									
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					46
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	72	1	1052	3	N	-0-					46
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	64	1	877	3	N	4					50
						4	9									
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	75	1	1050	3	N	10					60
						11	9									

 HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

05	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	203	1	3111	3	N	10					123
						11	9									
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	247	1	3614	3	N	9					132
						10	9									
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	328	1	4393	3	N	1					133
						1	9									
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	295	1	4296	3	N	-0-					133
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	350	1	4801	3	N	18					151
						20	9									
*10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	3	N	6					157
						7	9									

 HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	3	N	-0-					92
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	119	1	1755	3	N	-0-					92
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	3	N	-0-					92
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1961	3	N	-0-					92
09	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	100	1	1380	3	N	-0-					92
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	136	1	1907	3	N	-0-					92

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569					
05	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	152 1	2342 3	Y	2				39
						2 9							
06	2880 X	2241	-0-	-639	-0-	141 1	2100 3	Y	-0-				39
07	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	147 1	1982 3	Y	-0-				39
08	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	165 1	2287 3	Y	48				87
						53 9							
09	2520 X	2497	-0-	-23	-0-	171 1	2316 3	Y	9				96
						10 9							
*10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	172 1	2393 3	Y	4				100
						4 9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	499	-0-	499	-0-	17 1	481 3	Y	1				1
						1 9							
07	T. A.	453	-0-	453	-0-	16 1	437 3	Y	-0-				1
08	T. A.	360	-0-	360	-0-	13 1	346 3	Y	1				2
						1 9							
09	T. A.	316	-0-	316	-0-	11 1	305 3	Y	-0-	1 1			1
*10	1899 N	271	-0-	-1628	-0-	10 1	260 3	Y	1	1 1			1
						1 9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894					
05	682 N	240	-0-	-442	-0-	8 1	232 3	Y	-0-				5
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	Y	1	3 1			3
						1 9							
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	11 1	309 3	Y	-0-				3
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3	Y	1				4
						1 9							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	25 1	675 3	Y	-0-	1 1			3
*10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	25 1	687 3	Y	3	2 1			3
						3 9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543					
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	14 1	401 3	Y	1				4
						1 9							
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	19 1	502 3	Y	-0-	2 1			2
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	13 1	356 3	Y	-0-				2
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	11 1	297 3	Y	1				3
						1 9							
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	10 1	281 3	Y	-0-	1 1			2
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	12 1	314 3	Y	2	2 1			2
						2 9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	28 1	813 3	Y	2			7
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	2 9	663 3	Y	1	4 1		4
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	1 9	596 3	Y	-0-			4
08	837 N	601	-0-	-236	-0-	21 1	578 3	Y	2			6
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	2 9	599 3	Y	1	3 1		4
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1 9	609 3	Y	2	3 1		3
						23 1						
						2 9						

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100 X	2574	-0-	-526	-0-		86	1	2484	3	Y	4			19
06	3000 X	2810	-0-	-190	-0-		96	1	2711	3	Y	3	11	1	11
07	3100 X	2659	-0-	-441	-0-		94	1	2565	3	Y	-0-			11
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		100	1	2698	3	Y	9			20
09	2820 X	2487	-0-	-333	-0-		10	9	2397	3	Y	3	11	1	12
10	2914 X	2288	-0-	-626	-0-		87	1	2195	3	Y	10	12	1	10
							3	9							
							82	1							
							11	9							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862						
05	1364 N	1311	-0-	-53	-0-		44	1	1265	3	Y	2			10
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		2	9	1094	3	Y	2	6	1	6
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-		38	1	1178	3	Y	-0-			6
08	1302 N	1055	-0-	-247	-0-		37	1	1015	3	Y	3			9
09	1140 N	1001	-0-	-139	-0-		3	9	964	3	Y	2	5	1	6
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-		35	1	1014	3	Y	4	5	1	5
							2	9							
							38	1							
							4	9							
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208						
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		129	1	2032	3	N	-0-			52
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		200	1	2925	3	N	-0-			52
07	1364 X	1109	-0-	-255	-0-		78	1	1031	3	N	-0-			52
08	2170 X	943	-0-	-1227	-0-		58	1	884	3	N	1			53
09	3120 X	1378	-0-	-1742	-0-		1	9	1294	3	N	-0-			53
10	3224 X	1119	-0-	-2105	-0-		84	1	1049	3	N	-0-			53
							70	1							
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762						
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		3683	3			N	-0-			139
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2837	3			N	-0-	82	1	57
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		3379	3			N	-0-			57
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3459	3			N	-0-			57
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3319	3			N	-0-			57
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3859	3			N	-0-			57

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654							
05	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	59	1	1687	3	Y	3					14
						3	9									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	Y	2	8	1			8
						2	9									
07	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	53	1	1447	3	Y	-0-					8
08	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	58	1	1554	3	Y	5					13
						6	9									
09	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	54	1	1471	3	Y	1	6	1			8
						1	9									
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	6	7	1			7
						7	9									

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497							
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	3	N	-0-					81
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-					81
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	N	-0-					81
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	3	N	-0-					81
09	960 N	883	-0-	-77	-0-	60	1	823	3	N	-0-					81
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	3	N	-0-					81

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990							
05	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	84	1	1310	3	N	-0-					78
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	3	N	-0-					78
07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	95	1	1266	3	N	-0-					78
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	3	N	11					89
						12	9									
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1342	3	N	-0-					89
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	3	N	-0-					89

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880									
05	3100 N	3159	-0-	59	626	193	1	2964	3	N	2					139	
06	3000 N	2806	-0-	-194	432	180	1	2609	3	N	15					154	
07	3682 X	3250	-0-	-432	-0-	225	1	3018	3	N	6					160	
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	195	1	2794	3	N	-0-					160	
*09	2760 X	2060	-0-	-700	-0-	138	1	1915	3	N	6					166	
*10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	205	1	2911	3	N	-0-	102	1			63	

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910									
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					111	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					111	
07	527 N	260	-0-	-267	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					111	
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					111	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					111	
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					111	

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393									
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	69	1	1059	3	Y	-0-					51	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	-0-					51	
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	81	1	1083	3	Y	-0-					51	
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	3	Y	-0-					51	
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	3	Y	16					67	
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	74	1	1035	3	Y	-0-					67	

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993									
05	1147 N	660	-0-	-487	-0-	41	1	619	3	N	-0-					75	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-					75	
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	3	N	-0-					75	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	876	3	N	2					77	
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	3	N	-0-					77	
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	57	1	783	3	N	-0-					77	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	398	1	795	2	N	6	8
						187	3		7	9		
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	433	1	835	2	N	-0-	8
						185	3					
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	424	1	871	2	N	-0-	8
						170	3					
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	418	1	881	2	N	-0-	8
						171	3					
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	424	1	848	2	N	-0-	8
						186	3					
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	850	2	N	-0-	1 1 -0-
						194	3					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780			
05	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	287	1	2390	3	Y	8	14
						9	9					
06	2970 X	2391	-0-	-579	-0-	288	1	2089	3	Y	13	14 1 13
						14	9					
07	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	304	1	2061	3	Y	-0-	13
08	2976 X	2678	-0-	-298	-0-	341	1	2327	3	Y	9	14 1 8
						10	9					
09	2610 X	2575	-0-	-35	-0-	273	1	2291	3	Y	10	18
						11	9					
10	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	260	1	2206	3	Y	6	16 1 8
						7	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 197665		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2018												

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854			
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	360	1	2998	3	Y	10	13
						11	9					
06	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	335	1	2429	3	Y	15	16 1 12
						17	9					
07	3162 X	4	-0-	-3158	-0-	4	3			Y	-0-	12
08	3379 X	13	-0-	-3366	-0-	1	3	12	9	Y	11	16 1 7
09	3270 X	1025	-0-	-2245	-0-	108	1	906	3	Y	10	17
						11	9					
10	3379 X	2324	-0-	-1055	-0-	244	1	2073	3	Y	6	16 1 7
						7	9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	280	1	561	2	N	1	8	
						132	3		1	9			
*06	900 N	513	-0-	-387	-0-	152	1	295	2	N	-0-	8	
						66	3						
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	282	1	580	2	N	-0-	8	
						114	3						
*08	992 N	978	-0-	-14	-0-	279	1	586	2	N	-0-	8	
						113	3						
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	290	1	579	2	N	-0-	8	
						128	3						
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	271	1	598	2	N	-0-	6 1	2
						136	3						

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008				
*05	3348 X	2688	-0-	-660	-0-	774	1	1548	2	N	3	26	
						363	3		3	9			
*06	3240 X	2496	-0-	-744	-0-	743	1	1436	2	N	-0-	26	
						317	3						
*07	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	828	1	1704	2	N	-0-	26	
						332	3						
*08	2945 X	2420	-0-	-525	-0-	690	1	1449	2	N	-0-	26	
						281	3						
*09	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	636	1	1269	2	N	-0-	26	
						279	3						
10	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	615	1	1357	2	N	-0-	11 1	15
						310	3						

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565				
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	10	2	N	-0-	13	
						2	3						
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	7	2	N	-0-	13	
						2	3						
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-	13	
						7	3						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	11	2	N	1	14	
						3	3		1	9			
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-	14	
						6	3						
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	8	1	19	2	N	-0-	13 1	1
						5	3						

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952				
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	440	1	880	2	N	1	28	
						206	3		1	9			
*06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	503	1	973	2	N	-0-	28	
						215	3						
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	477	1	981	2	N	-0-	28	
						192	3						
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	436	1	915	2	N	-0-	28	
						177	3						
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	435	1	868	2	N	-0-	28	
						191	3						
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	322	1	714	2	N	-0-	8 1	20
						163	3						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		514	1	1026	2	N	1	7
							240	3		1	9		
*06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		690	1	1333	2	N	-0-	7
							295	3					
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		609	1	1252	2	N	-0-	7
							243	3					
*08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		671	1	1408	2	N	-0-	7
							273	3					
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		654	1	1305	2	N	-0-	7
							287	3					
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		598	1	1324	2	N	-0-	3
							303	3			4 1		

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)				43119 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)				43124 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794	
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		131	1	2005	2	N	-0-	50
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		155	1	2278	2	N	10	60
							11	9					
07	2201 N	1728	-0-	-473	-0-		115	1	1613	2	N	-0-	60
08	2139 N	1696	-0-	-443	-0-		110	1	1580	2	N	5	65
							6	9					
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		165	1	2377	2	N	-0-	65
10	1736 N	1423	-0-	-313	-0-		103	1	1320	2	N	-0-	65

HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6287 - 6384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 608		WELL #:	2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815 PERF. 5210 - 5250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 45		WELL #:	1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 4974 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			122

GARCIA 45		WELL #:		2		RRCID ->		254234		COMPL. DATE		06/23/2010		TOTAL DEPTH		6510 PERF. 5176 - 5180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-					

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:	4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726 PERF. 10263 - 10329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	57 1	810 2	N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	63 1	734 2	N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	66 1	674 2	N	-0-			-0-
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	66 1	725 2	N	-0-			-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	67 1	623 2	N	-0-			-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	65 1	803 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6		RRCID ->		106618		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11100 PERF. 9896 - 10014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y	-0-			-0-					
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	15 1	170 2	Y	-0-			-0-					
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	17 1	176 2	Y	-0-			-0-					
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2	Y	-0-			-0-					
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	229 2	Y	-0-			-0-					
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	23 1	279 2	Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008								
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	49	1	693	2	N	-0-				-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	N	-0-				-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	N	-0-				-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	53	1	589	2	N	-0-				-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	N	-0-				-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 156907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	76 1	1074	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	84 1	982	2	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102 1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	83 1	922	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	105 1	971	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	76 1	944	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 159486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630				
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	88 1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105 1	1221	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	825	-0-	-353	-0-	74 1	751	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	109 1	1202	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	527	-0-	-793	-0-	51 1	476	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	83 1	1020	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S. A		WELL #: 3		RRCID -> 188026		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198						
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	15 1	30	2	Y	-0-			1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47	2	Y	-0-			1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14 1	23	2	Y	-0-			1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25 1	32	2	Y	-0-			1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	26 1	29	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		76	-0-	76	76	46 1	30	2	Y	-0-			1

MARTINEZ, S "B"		WELL #: 2		RRCID -> 194500		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333						
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	566 1	1130	2	Y	-0-			1
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	470 1	1286	2	Y	-0-			1
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	570 1	934	2	Y	-0-			1
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	486 1	619	2	Y	-0-			1
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	544 1	613	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		896	-0-	896	896	546 1	350	2	Y	-0-			1

BNR OPERATING, LLC		077577		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863						
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1												
05	14B DENY		70	-0-	70	70	70 2			N	-0-			-0-
06	14B DENY		922	-0-	922	992	922 2			N	-0-			-0-
07	14B DENY		602	-0-	602	1594	602 2			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1594				N	-0-			-0-
09	2322 N		728	-0-	-1594	-0-	728 2			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230						
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73 2			N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RATHMELL, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	24 1	407 2	Y	-0-				-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	26 1	419 2	Y	-0-				-0-
07		465 N	364	-0-	-101	-0-	21 1	343 2	Y	-0-				-0-
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	25 1	401 2	Y	-0-				-0-
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	26 1	399 2	Y	-0-				-0-
*10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	12 1	209 2	Y	-0-				-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	Y	-0-				-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-				-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-				-0-
*10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	117 1	1956 2	Y	-0-				-0-
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	117 1	1907 2	Y	-0-				-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	110 1	1801 2	Y	-0-				-0-
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	113 1	1799 2	Y	-0-				-0-
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	139 1	2115 2	Y	-0-				-0-
*10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	127 1	1970 2	Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-				-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	12 1	200 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	13 1	213 2	Y	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	Y	-0-				-0-
*10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.				WELL #:	5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10142 - 10185	
05		3751 X	2869	-0-	-882	-0-	161 1	2708 2	Y	-0-				-0-
06		3630 X	2687	-0-	-943	-0-	155 1	2532 2	Y	-0-				-0-
07		3348 X	1984	-0-	-1364	-0-	115 1	1869 2	Y	-0-				-0-
08		3131 X	2151	-0-	-980	-0-	127 1	2024 2	Y	-0-				-0-
09		2790 X	2186	-0-	-604	-0-	135 1	2051 2	Y	-0-				-0-
10		2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	111 1	1731 2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J.G.				WELL #:	6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 10280	
05		4588 X	2452	-0-	-2136	-0-	138 1	2314 2	Y	-0-				-0-
06		4440 X	1678	-0-	-2762	-0-	97 1	1581 2	Y	-0-				-0-
07		4588 X	1559	-0-	-3029	-0-	90 1	1469 2	Y	-0-				-0-
08		2449 X	1742	-0-	-707	-0-	103 1	1639 2	Y	-0-				-0-
09		2370 X	1773	-0-	-597	-0-	110 1	1663 2	Y	-0-				-0-
10		2449 X	1495	-0-	-954	-0-	90 1	1405 2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF. 10408 - 11395						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	416	2	Y	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	387	2	Y	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	484	2	Y	-0-			-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	509	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678						
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1164	2	Y	-0-			-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1279	2	Y	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1174	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	906	-0-	-334	-0-	-0-		54	1	852	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	842	-0-	-508	-0-	-0-		52	1	790	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	813	-0-	-427	-0-	-0-		49	1	764	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9912 - 10518						
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	432	-0-	-188	-0-	-0-		26	1	406	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	-0-		36	1	542	2	Y	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	606	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568						
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	677	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	640	-0-	-197	-0-	-0-		38	1	602	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	-0-		47	1	707	2	Y	-0-			-0-
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	825	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9804 - 10100						
05	527 N	420	-0-	-107	-0-	-0-		24	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-		26	1	424	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	-0-		21	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	-0-		20	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-		24	1	358	2	Y	-0-			-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	389	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		5	RRCID ->	145698	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9894 - 10186		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		9	RRCID ->	145736	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9690 - 10428		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	147261	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 10016		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	147732	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9642 - 9688		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	151524	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9307 - 10434		
05	3100 X	2997	-0-	-103		-0-	169 1	2828 2	Y	-0-	-0-		
06	3000 X	2967	-0-	-33		-0-	171 1	2796 2	Y	-0-	-0-		
07	3100 X	2337	-0-	-763		-0-	135 1	2202 2	Y	-0-	-0-		
08	3100 X	2662	-0-	-438		-0-	157 1	2505 2	Y	-0-	-0-		
09	2970 X	2618	-0-	-352		-0-	162 1	2456 2	Y	-0-	-0-		
10	3069 X	2754	-0-	-315		-0-	166 1	2588 2	Y	-0-	-0-		

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1333 N	815	-0-	-518	-0-	46 1	769 2	Y	-0-
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	46 1	751 2	Y	-0-
07	1116 N	659	-0-	-457	-0-	38 1	621 2	Y	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50 1	800 2	Y	-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	99 1	1506 2	Y	-0-
*10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	155 1	2405 2	Y	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418	
05	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	136 1	2286 2	Y	-0-
06	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	125 1	2033 2	Y	-0-
07	2666 X	1950	-0-	-716	-0-	113 1	1837 2	Y	-0-
08	2666 X	2205	-0-	-461	-0-	130 1	2075 2	Y	-0-
09	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	149 1	2269 2	Y	-0-
*10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	150 1	2332 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490	
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	15 1	253 2	Y	-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	10 1	166 2	Y	-0-
07	310 N	136	-0-	-174	-0-	8 1	128 2	Y	-0-
08	279 N	49	-0-	-230	-0-	3 1	46 2	Y	-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7 1	106 2	Y	-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412	
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	87 1	1458 2	Y	-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	108 1	1755 2	Y	-0-
07	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	87 1	1417 2	Y	-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	92 1	1468 2	Y	-0-
09	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	100 1	1522 2	Y	-0-
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
05	2573 X	2501	-0-	-72	-0-	141	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	2	Y	-0-					-0-
07	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	129	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	137	1	2136	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	209	1	3497	2	Y	-0-					-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	209	1	3403	2	Y	-0-					-0-
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	179	1	2924	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	172	1	2741	2	Y	-0-					-0-
09	3600 X	2590	-0-	-1010	-0-	160	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	112	-0-	-446	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227	
05	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	156 1	2617 2	Y	-0-
06	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	161 1	2625 2	Y	-0-
07	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	153 1	2495 2	Y	-0-
08	2883 X	2610	-0-	-273	-0-	154 1	2456 2	Y	-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	214 1	3256 2	Y	-0-
*10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197 1	3058 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608	
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	24 1	406 2	Y	-0-
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	22 1	358 2	Y	-0-
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	16 1	258 2	Y	-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	22 1	348 2	Y	-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	22 1	328 2	Y	-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082	
05	2883 X	2558	-0-	-325	-0-	144 1	2414 2	Y	-0-
06	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	144 1	2346 2	Y	-0-
07	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	132 1	2158 2	Y	-0-
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	168 1	2670 2	Y	-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	180 1	2734 2	Y	-0-
*10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	171 1	2664 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	Y	-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	20 1	328 2	Y	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	20 1	318 2	Y	-0-
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	13 1	207 2	Y	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 2	Y	-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y	-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	18 1	293 2	Y	-0-
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	12 1	191 2	Y	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1	378 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649	
05	868 N	845	-0-	-23	-0-	48 1	797 2	Y	-0-
06	960 N	742	-0-	-218	-0-	43 1	699 2	Y	-0-
07	992 N	626	-0-	-366	-0-	36 1	590 2	Y	-0-
08	837 N	591	-0-	-246	-0-	35 1	556 2	Y	-0-
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	38 1	573 2	Y	-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	127 1	2136 2	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2123	-0-	-337	-0-	123 1	2000 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	126 1	2060 2	Y	-0-		-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	136 1	2167 2	Y	-0-		-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	161 1	2444 2	Y	-0-		-0-
*10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	157 1	2438 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
05	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	160 1	2689 2	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2264	-0-	-586	-0-	131 1	2133 2	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	162 1	2648 2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	2222	-0-	-816	-0-	131 1	2091 2	Y	-0-		-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	182 1	2768 2	Y	-0-		-0-
*10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	186 1	2895 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	446 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	26 1	421 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	23 1	377 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	24 1	377 2	Y	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 2	Y	-0-		-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27 1	427 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	90 1	1504 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	106 1	1724 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	95 1	1547 2	Y	-0-		-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	94 1	1497 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	94 1	1428 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	89 1	1381 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27			RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	89	1	1486	2	Y	-0-				-0-
06	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	91	1	1478	2	Y	-0-				-0-
07	1767 N	1486	-0-	-281	-0-	86	1	1400	2	Y	-0-				-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	97	1	1542	2	Y	-0-				-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	-0-				-0-
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4			RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5			RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064					
05	5239 X	4162	-0-	-1077	-0-	265	1	3889	2	N	7	7	1		5
06	4440 X	4244	-0-	-196	-0-	268	1	3968	2	N	7	7	1		5
07	4588 X	4571	-0-	-17	-0-	282	1	4282	2	N	6	7	1		4
*08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	301	1	4541	2	N	5	3	1		6
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	284	1	4389	2	N	6	7	1		5
10	4557 X	3560	-0-	-997	-0-	228	1	3328	2	N	4	6	1		3

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6			RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039					
05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	72	1	1048	2	N	1	1	1		1
06	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	78	1	1155	2	N	1	1	1		1
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	66	1	1005	2	N	1	1	1		1
08	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	66	1	996	2	N	-0-				1
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	64	1	992	2	N	1	1	1		1
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	N	1	1	1		1

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8			RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	17	1	273	2	Y	-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-
08	403 N	234	-0-	-169	-0-	14	1	220	2	Y	-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	13	1	193	2	Y	-0-
10	527 N	218	-0-	-309	-0-	13	1	205	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375			
05	2697 N	1515	-0-	-1182	-0-	85	1	1430	2	Y	-0-
06	2280 N	1285	-0-	-995	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-
07	1736 N	1092	-0-	-644	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	51	1	809	2	Y	-0-
09	1290 N	909	-0-	-381	-0-	56	1	853	2	Y	-0-
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570			
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-
07	899 N	723	-0-	-176	-0-	42	1	681	2	Y	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	50	1	762	2	Y	-0-
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452			
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-
07	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	86	1	1403	2	N	-0-
08	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	67	1	1066	2	N	-0-
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	90	1	1367	2	N	-0-
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	96	1	1491	2	N	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	69	1	1018	2	N	2	2	1		1
						2	9								
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	1457 N	862	-0-	-595	-0-	53	1	808	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	53	1	813	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	2	N	1	1	1		1
						1	9								

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938							
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-				-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	27	1	449	2	N	-0-				-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-				-0-
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	2	N	-0-				-0-
09	480 N	311	-0-	-169	-0-	19	1	292	2	N	-0-				-0-
10	465 N	253	-0-	-212	-0-	15	1	238	2	N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10004 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	141 1	2067 2	N	4	4 1	3
						4 9					
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	144 1	2135 2	N	4	4 1	3
						4 9					
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	141 1	2139 2	N	5	5 1	3
						6 9					
08	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	137 1	2058 2	N	3	2 1	4
						3 9					
09	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	134 1	2071 2	N	3	4 1	3
						3 9					
10	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	145 1	2116 2	N	2	3 1	2
						2 9					

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
TALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10826 - 11014
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9540 - 9736
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9297 - 9888
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MARTINEZ, S.		WELL #:		2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 9400
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045								
05	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1950	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	2010	N	1888	-0-	-122	B	-0-	150	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
07	2077	N	1794	-0-	-283	B	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
08	2077	N	1869	-0-	-208	B	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	1890	N	1232	-0-	-658	B	-0-	120	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	B	2366	177	1	2189	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318						
05	1612	N	1326	-0-	-286	B	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680	N	1330	-0-	-350	B	-0-	105	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519	N	1325	-0-	-194	B	-0-	118	1	1207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744						
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 15 U		RRCID -> 156882		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456								
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 158107		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	26	1	376	2	Y	-0-	-0-
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	33	1	388	2	Y	-0-	-0-
07		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	40	1	410	2	Y	-0-	-0-
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	37	1	404	2	Y	-0-	-0-
09		420 N	292	-0-	-128 B	-0-	28	1	264	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	396	-0-	396 B	396	30	1	366	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 159489		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 177295		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
DECARREON, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 078840		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A					
05	5487	X	5231	-0-	-256 B	-0-	294	1	4937	2	Y	-0-	-0-
06	5310	X	4759	-0-	-551 B	-0-	275	1	4484	2	Y	-0-	-0-
07	5084	X	4623	-0-	-461 B	-0-	267	1	4356	2	Y	-0-	-0-
08	5239	X	4246	-0-	-993 B	-0-	251	1	3995	2	Y	-0-	-0-
09	5070	X	4952	-0-	-118 B	-0-	306	1	4646	2	Y	-0-	-0-
10	5239	X	4497	-0-	-742 B	-0-	272	1	4225	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 3		RRCID -> 083182		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321					
05	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	51	1	862	2	Y	-0-	-0-
06	990	N	919	-0-	-71 B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-	-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	60	1	977	2	Y	-0-	-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	60	1	957	2	Y	-0-	-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-	-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	131 1	2204 2	Y	-0-		-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	129 1	2102 2	Y	-0-		-0-
07		2387 N	1735	-0-	-652 B	-0-	100 1	1635 2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	2321	-0-	-4 B	-0-	137 1	2184 2	Y	-0-		-0-
09		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	144 1	2188 2	Y	-0-		-0-
*10		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	129 1	2009 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	39	-0-	-21 B	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452
05		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	25 1	415 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	397	-0-	-23 B	-0-	23 1	374 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	313	-0-	-121 B	-0-	18 1	295 2	Y	-0-		-0-
08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	28 1	443 2	Y	-0-		-0-
09		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	20 1	310 2	Y	-0-		-0-
*10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	20 1	309 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	14 1	242 2	Y	-0-		-0-
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	15 1	241 2	Y	-0-		-0-
07		279 N	222	-0-	-57 B	-0-	13 1	209 2	Y	-0-		-0-
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	16 1	262 2	Y	-0-		-0-
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	18 1	266 2	Y	-0-		-0-
*10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	17 1	262 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3875 X	3524	-0-	-351 B	-0-	198 1	3326 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	203 1	3311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3906 X	3097	-0-	-809 B	-0-	179 1	2918 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3906 X	2778	-0-	-1128 B	-0-	164 1	2614 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3600 X	3511	-0-	-89 B	-0-	217 1	3294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3627 X	3387	-0-	-240 B	-0-	205 1	3182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516			
05	2077 N	1913	-0-	-164 B	-4829	108 1	1805 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2040 N	1959	-0-	-81 B	-4829	113 1	1846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2015 N	1748	-0-	-267 B	-4829	101 1	1647 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1922 N	1640	-0-	-282 B	-4829	97 1	1543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1950 N	2004	-0-	54 B	-4775	124 1	1880 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1736 N	1975	-0-	239 B	-4536	119 1	1856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485				
05	4557 X	3921	-0-	-636 B	-0-	221	1	3700	2	Y	-0-	
06	4410 X	3883	-0-	-527 B	-0-	224	1	3659	2	Y	-0-	
07	4247 X	3210	-0-	-1037 B	-0-	185	1	3025	2	Y	-0-	
08	3906 X	1389	-0-	-2517 B	-0-	82	1	1307	2	Y	-0-	
09	3870 X	3476	-0-	-394 B	-0-	215	1	3261	2	Y	-0-	
*10	5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	302	1	4700	2	Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.			WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574				
05	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	12	1	203	2	Y	-0-
07	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	11	1	174	2	Y	-0-
08	217 N	153	-0-	-64	B	-0-	9	1	144	2	Y	-0-
09	210 N	112	-0-	-98	B	-0-	7	1	105	2	Y	-0-
10	186 N	87	-0-	-99	B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356				
05	2232 X	2203	-0-	-29	B	-0-	124	1	2079	2	Y	-0-
06	2190 X	2113	-0-	-77	B	-0-	122	1	1991	2	Y	-0-
07	2263 X	1918	-0-	-345	B	-0-	111	1	1807	2	Y	-0-
08	2263 X	1304	-0-	-959	B	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-
09	2130 X	1902	-0-	-228	B	-0-	118	1	1784	2	Y	-0-
10	1922 N	1900	-0-	-22	B	-0-	115	1	1785	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	29	-0-	-33 B	-1145	2 1	27 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-1145	1 1	18 2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-1145	1 1	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-1145	1 2			N	-0-			-0-
09	30 N	43	-0-	13 B	-1132	3 1	40 2		N	-0-			-0-
10	11 N	15	-0-	4 B	-1128	1 1	14 2		N	-0-			-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439				Y	-0-			60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
 STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	71951 #	64564	-0-	-7387	-0-	1824	1	60814	2	N	1751	1770	148
						1926	9						
06	69630 #	61984	-0-	-7646	-0-	1747	1	58250	2	N	1806	1648	306
						1987	9						
07	83747	71978	-0-	-11769	-0-	2226	1	67402	2	N	2136	2163	279
						2350	9						
08	72727 R	72727	-0-	-0-	-0-	2051	1	68363	2	N	2103	2051	331
						2313	9						
09	70080 #	-0-	-0-	-70080	-0-					N	-0-		331
10	71982 #	-0-	-0-	-71982	-0-					N	-0-		331

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	25	1	4735	2	N	-0-		-0-
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4550	2	N	-0-		-0-
07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	25	1	4686	2	N	-0-		-0-
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	25	1	4598	2	N	-0-		-0-
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	25	1	4496	2	N	-0-		-0-
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	27	1	4754	2	N	7	6	1
						8	9						1

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	17	1	3298	2	N	-0-		-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	2	N	-0-		-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	19	1	3558	2	N	-0-		-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1	3051	2	N	-0-		-0-
09	2160 X	1298	-0-	-862	-0-	7	1	1291	2	N	-0-		-0-
*10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	27	1	4884	2	N	5	4	1
						6	9						1

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-		-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		5487 X	5194	-0-	-293	-0-	27	1	5167	2	N	-0-
06		5190 X	5088	-0-	-102	-0-	26	1	5062	2	N	-0-
07		5239 X	5137	-0-	-102	-0-	27	1	5110	2	N	-0-
08		5239 X	5117	-0-	-122	-0-	27	1	5090	2	N	-0-
09		5100 X	4946	-0-	-154	-0-	27	1	4919	2	N	-0-
10		5270 X	5061	-0-	-209	-0-	28	1	5025	2	N	-0-
							8	9				1

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF. N/A	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-
06		360 N	271	-0-	-89	-0-	1	1	270	2	N	-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	2	N	-0-
08		403 N	248	-0-	-155	-0-	1	1	247	2	N	-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	1	1	248	2	N	-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF. N/A	
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	2	N	-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	N	-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	2	N	-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	2	N	-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	2	N	-0-
*10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	N	-0-
							2	9				1

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A	
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	2	N	-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	2	N	-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	2	N	-0-
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1103	2	N	-0-
*10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	2	N	-0-
							1	9				1

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	22	1	4256	2	N	-0-
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	21	1	4022	2	N	-0-
07		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	2	N	-0-
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	20	1	3839	2	N	-0-
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	21	1	3838	2	N	-0-
*10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	2	N	-0-
							7	9				1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-		4	1	826	2	N	-0-		-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-		4	1	742	2	N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-		4	1	679	2	N	-0-		-0-
08	837 N	617	-0-	-220	-0-		3	1	614	2	N	-0-		-0-
09	750 N	551	-0-	-199	-0-		3	1	548	2	N	-0-		-0-
10	682 N	434	-0-	-248	-0-		2	1	431	2	N	1	1	-0-
							1	9						

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		1	1	159	2	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		1	1	149	2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		1	1	168	2	N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-		1	1	153	2	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-		1	1	139	2	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-		1	1	138	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		308	1	1829	2	N	-0-		-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		313	1	1820	2	N	-0-		-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		302	1	1856	2	N	-0-		-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		302	1	1887	2	N	-0-		-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		310	1	1949	2	N	-0-		-0-
*10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		326	1	2022	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

05	2325 N	2256	-0-	-69	-0-		325	1	1931	2	N	-0-		-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-		316	1	1839	2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2283	-0-	-104	-0-		319	1	1964	2	N	-0-		-0-
08	2263 N	2255	-0-	-8	-0-		311	1	1944	2	N	-0-		-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		306	1	1924	2	N	-0-		-0-
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		326	1	2019	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

05	2015 N	1867	-0-	-148	-0-		269	1	1598	2	N	-0-		-0-
06	2700 N	1613	-0-	-1087	-0-		237	1	1376	2	N	-0-		-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		291	1	1791	2	N	-0-		-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		304	1	1902	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3156	-0-	156	156		433	1	2723	2	N	-0-		-0-
*10	2593 N	2437	-0-	-156	-0-		339	1	2098	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #: 14		RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 077343		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	Y	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	199	1	1156	2	Y	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	179	1	1099	2	Y	-0-
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	174	1	1089	2	Y	-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	189	1	1189	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	163	1	1009	2	Y	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 11		RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 21		RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074			
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	2	N	-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496			
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	2	N	-0-
06	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	7	1	1384	2	N	-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	9	1	1653	2	N	-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	2	N	-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1529	2	N	-0-
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 23		RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754			
05	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	11	1	2070	2	N	-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	3117	2	N	-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	2	N	-0-
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	2	N	-0-
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	2	N	-0-
*10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	2	N	-0-

						6	9			4	1

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6944 X	6702	-0-	-242	-0-	35	1	6667	2	N	-0-	-0-
06	6720 X	6284	-0-	-436	-0-	32	1	6252	2	N	-0-	-0-
07	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	37	1	7002	2	N	-0-	-0-
08	6820 X	6131	-0-	-689	-0-	33	1	6098	2	N	-0-	-0-
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	44	1	7923	2	N	-0-	-0-
10	7037 X	6194	-0-	-843	-0-	34	1	6149	2	N	10	8 1 2
						11	9					

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	2	N	-0-	-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	-0-	-0-
07	899 N	888	-0-	-11	-0-	62	1	826	2	N	-0-	-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	62	1	836	2	N	-0-	-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-	-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	1	1	144	2	N	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	2	N	-0-	-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	2	N	-0-	-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	1	1	118	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-	-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-	-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	1	1	228	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	3	1	529	2	N	-0-	-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	2	N	-0-	-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	2	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	3	1	584	2	N	-0-	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	N	-0-	-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	3	1	512	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	1 1	121 2	N	-0-	-0-	
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	1 1	174 2	N	-0-	-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 2	N	-0-	-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	164 2	N	-0-	-0-	
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	1 1	162 2	N	-0-	-0-	
*10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	240 1	1425 2	Y	-0-	-0-	
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	241 1	1400 2	Y	-0-	-0-	
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	234 1	1439 2	Y	-0-	-0-	
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	229 1	1436 2	Y	-0-	-0-	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	222 1	1394 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	1585	220 1	1365 2	Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834
05		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	16 1	3069 2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	3195	-0-	195	195	16 1	3179 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	4935	-0-	1835	2030	26 1	4909 2	N	-0-	-0-	
08		3100 N	6193	-0-	3093	5123	33 1	6160 2	N	-0-	-0-	
09		6870 X	1747	-0-	-5123	-0-	10 1	1737 2	N	-0-	-0-	
*10		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	15 1	2717 2	N	5	4 1	1
							6	9				

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	19 1	3619 2	N	-0-	-0-	
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	18 1	3545 2	N	-0-	-0-	
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	19 1	3523 2	N	-0-	-0-	
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	19 1	3589 2	N	-0-	-0-	
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	19 1	3485 2	N	-0-	-0-	
*10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	19 1	3454 2	N	6	5 1	1
							7	9				

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	22 1	4253 2	N	-0-	-0-	
06		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	31 1	5929 2	N	-0-	-0-	
07		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	30 1	5714 2	N	-0-	-0-	
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	29 1	5408 2	N	-0-	-0-	
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	26 1	4726 2	N	-0-	-0-	
*10		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	32 1	5746 2	N	9	7 1	2
							10	9				

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	-0-
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	2	N	-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	2	N	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
09	810 N	50	-0-	-760	-0-	50	2			N	-0-
10	837 N	662	-0-	-175	-0-	4	1	654	2	N	1
						4	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193			
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	2	N	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	N	-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	1	1	114	2	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-
						2	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804			
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	9	1	1686	2	N	-0-
06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	8	1	1634	2	N	-0-
07	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	9	1	1679	2	N	-0-
08	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	2	N	-0-
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	9	1	1598	2	N	-0-
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	9	1	1574	2	N	-0-
						2	9			2	2 1

MECOM, J. W.		WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496			
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	5	1	867	2	N	-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	4	1	832	2	N	-0-
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	5	1	857	2	N	-0-
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	5	1	847	2	N	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	5	1	857	2	N	-0-
						1	9			1	1 1

MECOM, J. W.		WELL #: 57		RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782			
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	24	1	4629	2	N	-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4549	2	N	-0-
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	2	N	-0-
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	2	N	-0-
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	26	1	4655	2	N	-0-
*10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	27	1	4770	2	N	-0-
						8	9			7	6 1

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	2	N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	2	1	402	2	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	2	1	394	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536		
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	N	-0-			-0-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582		
05	1240 X	577	-0-	-663	-0-	3	1	574	2	N	-0-			-0-
06	780 X	409	-0-	-371	-0-	2	1	407	2	N	-0-			-0-
07	682 X	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	2	N	-0-			-0-
08	589 X	472	-0-	-117	-0-	3	1	469	2	N	-0-			-0-
09	570 X	411	-0-	-159	-0-	2	1	409	2	N	-0-			-0-
10	589 X	401	-0-	-188	-0-	2	1	398	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034		
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-			-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754		
05	1333 N	902	-0-	-431	-0-	5	1	897	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	555	-0-	-645	-0-	3	1	552	2	N	-0-			-0-
07	992 N	389	-0-	-603	-0-	2	1	387	2	N	-0-			-0-
08	899 N	600	-0-	-299	-0-	3	1	597	2	N	-0-			-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	3	1	536	2	N	-0-			-0-
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	2 1	413 2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2 1	390 2		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2 1	420 2		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2 1	414 2		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 1	410 2		N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	2 1	423 2		N	1	1 1		-0-
						1 9							

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 1	279 2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 1	261 2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	1 1	264 2		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	1 1	273 2		N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	1 1	263 2		N	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	1 1	241 2		N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

05	310 N	290	-0-	-20	-0-	1 1	289 2		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 1	273 2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	1 1	264 2		N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	1 1	266 2		N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	1 1	268 2		N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	986 1	5863 2		N	-0-			-0-
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	972 1	5646 2		N	-0-			-0-
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	911 1	5603 2		N	-0-			-0-
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	893 1	5591 2		N	-0-			-0-
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	970 1	6100 2		N	-0-			-0-
*10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	972 1	6023 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	112 1	667 2		N	-0-			-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	86 1	500 2		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	105 1	646 2		N	-0-			-0-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	101 1	631 2		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	102 1	642 2		N	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	93 1	574 2		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528			
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	7	1	1313	2	N	-0-
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	6	1	1203	2	N	-0-
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	7	1	1416	2	N	-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	2	N	-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	2	N	-0-
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	8	1	1366	2	N	-0-
						2	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 83		RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662			
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	2	N	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	2	N	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	2	N	-0-
08	2015 N	1298	-0-	-717	-0-	7	1	1291	2	N	-0-
09	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	8	1	1349	2	N	-0-
10	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	10	1	1715	2	N	-0-
						3	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 84		RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052			
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	2	N	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	2	N	-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	2	N	-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	2	N	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 85		RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708			
05	9796 X	8839	-0-	-957	-0-	46	1	8793	2	N	-0-
06	8700 X	7522	-0-	-1178	-0-	39	1	7483	2	N	-0-
07	8990 X	7349	-0-	-1641	-0-	38	1	7311	2	N	-0-
08	8990 X	8502	-0-	-488	-0-	45	1	8457	2	N	-0-
09	8550 X	8215	-0-	-335	-0-	45	1	8170	2	N	-0-
10	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	49	1	8773	2	N	-0-
						13	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916			
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	2	N	-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	2	N	-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	2	N	-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	14	1	2557	2	N	-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	2	N	-0-
10	899 N	282	-0-	-617	-0-	2	1	276	2	N	-0-
						4	9				

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	15	1	2925	2	N	-0-			-0-
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	15	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	16	1	2978	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	16	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	16	1	2924	2	N	5	4	1	1
						6	9							

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	223	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	205	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	211	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	241	1	1419	2	N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	233	1	1320	2	N	-0-			-0-
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	260	1	1437	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	176	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	170	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	160	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	168	1	949	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	172	1	951	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

05	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	7	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	6	1	1219	2	N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	2	N	-0-			-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	2	N	-0-			-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	8	1	1362	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	2	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

05	589 N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	2	N	-0-			-0-
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	2	1	384	2	N	-0-			-0-
09	630 N	427	-0-	-203	-0-	2	1	425	2	N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	3	1	520	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	-0-	-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	12	1	2267	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	10	1	1959	2	N	-0-	-0-
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	13	1	2283	2	N	-0-	-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	13	1	2282	2	N	4	3 1 1
						4	9					

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	36	1	6927	2	N	-0-	-0-
06	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	33	1	6319	2	N	-0-	-0-
07	7595 X	5518	-0-	-2077	-0-	29	1	5489	2	N	-0-	-0-
08	7595 X	5046	-0-	-2549	-0-	27	1	5019	2	N	-0-	-0-
09	7350 X	5487	-0-	-1863	-0-	30	1	5457	2	N	-0-	-0-
10	6975 X	5617	-0-	-1358	-0-	31	1	5576	2	N	9	8 1 1
						10	9					

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	2	N	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	2	N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	959	-0-	-64	-0-	5	1	954	2	N	-0-	-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	5	1	932	2	N	-0-	-0-
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	5	1	951	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 102		RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1 3051 2	N	-0-		-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	19	1 3693 2	N	-0-		-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1 3568 2	N	-0-		-0-
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1 3480 2	N	-0-		-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1 3135 2	N	-0-		-0-
*10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	17	1 3120 2	N	6	5 1	1
						7	9				

MANN, E & E TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	67	1 378 2	Y	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	86	1 488 2	Y	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	84	1 496 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	90	1 530 2	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	90	1 507 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	69	1 381 2	Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 103		RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003		
05	2542 N	2277	-0-	-265	-0-	12	1 2265 2	N	-0-		-0-
06	2460 N	1537	-0-	-923	-0-	8	1 1529 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	1658	-0-	-884	-0-	9	1 1649 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	1566	-0-	-697	-0-	8	1 1558 2	N	-0-		-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1 1661 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	9	1 1608 2	N	2	2 1	-0-
						2	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 104		RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694		
05	651 N	391	-0-	-260	-0-	2	1 389 2	N	-0-		-0-
06	570 N	249	-0-	-321	-0-	1	1 248 2	N	-0-		-0-
07	403 N	194	-0-	-209	-0-	1	1 193 2	N	-0-		-0-
08	403 N	140	-0-	-263	-0-	1	1 139 2	N	-0-		-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	1	1 119 2	N	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1 170 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882		
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	4	1 863 2	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	4	1 861 2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	5	1 881 2	N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5	1 876 2	N	-0-		-0-
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	5	1 857 2	N	-0-		-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	5	1 857 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	12 1	2219 2	2	N		-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	11 1	2109 2	2	N		-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	11 1	2151 2	2	N		-0-			-0-
08	1984 N	1649	-0-	-335	-0-	9 1	1640 2	2	N		-0-			-0-
09	1920 N	144	-0-	-1776	-0-	1 1	143 2	2	N		-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						3	2	1	1

MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276					
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	2 1	438 2	2	N		-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	441 2	2	N		-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	3 1	488 2	2	N		-0-			-0-
08	434 N	256	-0-	-178	-0-	1 1	255 2	2	N		-0-			-0-
09	450 N	57	-0-	-393	-0-	57 2					-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						1	1	1	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148					
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	3 1	640 2	2	N		-0-			-0-
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	3 1	607 2	2	N		-0-			-0-
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	3 1	613 2	2	N		-0-			-0-
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	3 1	607 2	2	N		-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	3 1	584 2	2	N		-0-			-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	3 1	591 2	2	N		1	1	1	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130					
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	24 1	4605 2	2	N		-0-			-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	23 1	4467 2	2	N		-0-			-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	25 1	4667 2	2	N		-0-			-0-
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	24 1	4499 2	2	N		-0-			-0-
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	24 1	4403 2	2	N		-0-			-0-
*10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	26 1	4589 2	2	N		7	6	1	1

MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056					
05	4154 X	3494	-0-	-660	-0-	18 1	3476 2	2	N		-0-			-0-
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	20 1	3949 2	2	N		-0-			-0-
07	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	20 1	3846 2	2	N		-0-			-0-
08	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	20 1	3822 2	2	N		-0-			-0-
09	3960 X	3761	-0-	-199	-0-	21 1	3740 2	2	N		-0-			-0-
10	4092 X	3801	-0-	-291	-0-	21 1	3773 2	2	N		6	5	1	1

MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157					
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771 2	2	N		-0-			-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	10 1	1865 2	2	N		-0-			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	10 1	1945 2	2	N		-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	9 1	1728 2	2	N		-0-			-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	9 1	1682 2	2	N		-0-			-0-
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	10 1	1857 2	2	N		2	2	1	-0-

2 9														

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	3	1	596	2	N	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	2	N	-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	3	1	532	2	N	-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	1	561	2	N	-0-
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	3	1	568	2	N	-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	N	-0-
						1	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729		
05	1302 N	922	-0-	-380	-0-	5	1	917	2	N	-0-
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	6	1	1067	2	N	-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	2	N	-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	2	N	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	N	-0-
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	11	1	1880	2	N	-0-
						2	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548		
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	N	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	2	N	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574		
05	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	13	1	2413	2	N	-0-
06	2460 N	2180	-0-	-280	-0-	11	1	2169	2	N	-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	2	N	-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	13	1	2438	2	N	-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	2	N	-0-
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	13	1	2304	2	N	-0-
						4	9				

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925		
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	N	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	2	N	-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	2	N	-0-
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	5	1	946	2	N	-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	2	N	-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	2	N	-0-
						1	9				

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	305 2	N	-0-		-0-
06		420 N	338	-0-	-82	-0-	2 1	336 2	N	-0-		-0-
07		434 N	292	-0-	-142	-0-	2 1	290 2	N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 1	317 2	N	-0-		-0-
09		330 N	273	-0-	-57	-0-	2 1	271 2	N	-0-		-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	1 1	260 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234				
05		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	6 1	1153 2	N	-0-		-0-
06		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	6 1	1088 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	6 1	1107 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	6 1	1080 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	6 1	1067 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	6 1	1054 2	N	1	1 1	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330				
MARTIN, J. C.		WELL #: 1										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
05		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	199 1	3485 2	N	-0-		-0-
							688 3					
06		4230 X	4208	-0-	-22	-0-	188 1	3389 2	N	-0-		-0-
							631 3					
07		4402 X	4350	-0-	-52	-0-	195 1	3552 2	N	-0-		-0-
							603 3					
08		4402 X	4208	-0-	-194	-0-	205 1	3429 2	N	-0-		-0-
							574 3					
09		4260 X	4075	-0-	-185	-0-	200 1	3258 2	N	2		2
							615 3	2 9				
10		4371 X	4156	-0-	-215	-0-	209 1	3302 2	N	-0-		1
							645 3					

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-			39 1	693 2	N	-0-				1
								138 3							
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-			36 1	667 2	N	-0-				1
								127 3							
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-			36 1	652 2	N	-0-				1
								109 3							
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-			34 1	583 2	N	-0-				1
								99 3							
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-			31 1	508 2	N	-0-				1
								98 3							
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-			38 1	592 2	N	-0-				1
								118 3							

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-			220 1	3826 2	N	-0-				-0-
								752 3							
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-			204 1	3700 2	N	-0-				-0-
								688 3							
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-			208 1	3734 2	N	-0-				-0-
								630 3							
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-			225 1	3719 2	N	-0-				-0-
								621 3							
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-			213 1	3473 2	N	-0-				-0-
								654 3							
*10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-			203 1	3193 2	N	-0-				-0-
								620 3							

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A						
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-			176 1	3054 2	N	-0-				-0-
								599 3							
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-			161 1	2907 2	N	-0-				-0-
								541 3							
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-			160 1	2905 2	N	-0-				-0-
								492 3							
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-			165 1	2760 2	N	-0-				-0-
								463 3							
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-			161 1	2609 2	N	-0-				-0-
								491 3							
*10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			166 1	2624 2	N	-0-				-0-
								510 3							

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178						
05	14B2 EXT	6744	-0-	6744	312318	553	1	6191	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	6776	-0-	6776	319094	574	1	6202	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	6295	-0-	6295	325389	535	1	5760	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	6563	-0-	6563	331952	564	1	5999	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5811	-0-	5811	337763	528	1	5283	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	6165	-0-	6165	343928	534	1	5631	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A						
05	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	99	1	1107	2	N	-0-				-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	91	1	981	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	99	1	1049	2	N	-0-				-0-
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	109	1	1093	2	N	-0-				-0-
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9245 - 9257					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 856 - 8872						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 8968 - 9794						
05	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	361	1	6299	2	N	-0-					-0-
						1238	3									
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	330	1	5958	2	N	-0-					-0-
						1109	3									
07	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	286	1	5164	2	N	-0-					-0-
						875	3									
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	1					1
						293	3			1	9					
*10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	254	1	4027	2	N	-0-	1	6			-0-
						788	3									

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530		PERF. N/A						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	217 X	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808		PERF. N/A						
05	434 N	229	-0-	-205	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	32	1	345	2	N	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	2	N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	830	2	N	-0-					-0-
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002		PERF. N/A						
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	101	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	119	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	116	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	105	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	107	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	142	1	2494	2	N	-0-				-0-
						493	3								
06	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	129	1	2335	2	N	-0-				-0-
						435	3								
07	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	140	1	2552	2	N	-0-				-0-
						434	3								
08	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	149	1	2492	2	N	-0-				-0-
						418	3								
09	3180 X	2752	-0-	-428	-0-	135	1	2201	2	N	-0-				-0-
						416	3								
*10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	191	1	3000	2	N	-0-				-0-
						585	3								

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108						
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	201	1	2249	2	N	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	690	-0-	-395	-0-	59	1	631	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	729	-0-	-356	-0-	63	1	666	2	N	-0-				-0-
09	660 N	248	-0-	-412	-0-	23	1	225	2	N	-0-				-0-
*10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	200	1	2110	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626						
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	N	-0-				-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-				-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	-0-				-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	2	N	-0-				-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-				-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	76	1	802	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624						
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	253	1	3057	2	N	-0-				-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	259	1	2945	2	N	-0-				-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	251	1	2986	2	N	-0-				-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	244	1	2967	2	N	-0-				-0-
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	227	1	2893	2	N	-0-				-0-
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	245	1	2978	2	N	-0-				-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	142	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1754	-0-	-166	-0-	142	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	N	-0-			-0-
*10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	145	1	1768	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.S.I. ; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

05	3100 N	3872	-0-	772	839	296	1	3576	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3064	-0-	64	903	248	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3771 X	2868	-0-	-903	-0-	223	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	211	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	188	1	2392	2	N	-0-			-0-
*10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	197	1	2392	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9445 - 9455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9294 - 10194	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N		-0-
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N		-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		44957 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043	
05	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	-0-	16	1	2998	2	N		-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	2	N		-0-
07	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	-0-	15	1	2894	2	N		-0-
08	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	-0-	15	1	2768	2	N		-0-
09	2910 X	1867	-0-	-1043	-0-	-0-	10	1	1857	2	N		-0-
10	3007 X	680	-0-	-2327	-0-	-0-	4	1	670	2	N	5	4 1 1
							6	9					

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		44957 608		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642	
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	181500	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8120 - 8160	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C.		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
						163	3									
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
						130	3									
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
						143	3									
08	1023 N	881	-0-	-142	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-
						120	3									
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	39	1	653	2	N	-0-					-0-
						124	3									
*10	1023 N	810	-0-	-213	-0-	40	1	641	2	N	1	1	6			-0-
						128	3	1	9							

MARTIN, J. C.		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	806 N	618	-0-	-188	-0-	41 1	577 2	Y	-0-		13
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	Y	-0-		13
07	1116 N	377	-0-	-739	-0-	25 1	351 2	Y	1	4 1	10
08	620 N	207	-0-	-413	-0-	1 9					
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	14 1	193 2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	112	-0-	112	112	8 1	104 2	Y	-0-		10

MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358		
05	3100 X	381	-0-	-2719	-0-	25 1	356 2	Y	-0-		12
06	3000 X	633	-0-	-2367	-0-	40 1	592 2	Y	1		13
07	3100 X	678	-0-	-2422	-0-	1 9					
08	1612 X	382	-0-	-1230	-0-	44 1	632 2	Y	2	6 1	9
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	2 9					
10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	25 1	357 2	Y	-0-		9

LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132		
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	204 1	2896 2	Y	-0-		16
06	2670 X	2458	-0-	-212	-0-	155 1	2299 2	Y	4		20
07	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	4 9					
08	3100 X	510	-0-	-2590	-0-	32 1	460 2	Y	1	10 1	11
09	3000 X	665	-0-	-2335	-0-	1 9					
*10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	34 1	476 2	Y	-0-		11

URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	Y	4		15
06	450 N	110	-0-	-340	-0-	4 9					
07	465 N	212	-0-	-253	-0-	14 1	197 2	Y	1	2 1	8
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	1 9					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	1 9					

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384		
URIBE, A. A.		WELL #: 1									
05	8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	35 1	428 2	Y	-0-		12
06	8040 X	6829	-0-	-1211	-0-	538 1	6234 2	N	-0-		-0-
07	7533 X	6852	-0-	-681	-0-	499 1	6330 2	N	-0-		-0-
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	459 1	6393 2	N	-0-		-0-
*09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	1775 1	6105 2	N	-0-		-0-
*10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	2028 1	5012 2	N	-0-		-0-

*10 7093 X 7093 -0- -0- -0- 947 1 6146 2 N -0- -0-											

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	76	1	1075	2	Y	-0-		10
06	1110 N	829	-0-	-281 B	-0-	52	1	776	2	Y	1		11
07	1116 N	810	-0-	-306 B	-0-	53	1	754	2	Y	3	6 1	8
08	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-	1	9			Y	-0-		8
09	840 N	38	-0-	-802 B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	223	-0-	223 B	223	17	1	206	2	Y	-0-		8

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

05	806 N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		9
06	540 N	241	-0-	-299	-0-	15	1	226	2	Y	-0-		9
07	496 N	196	-0-	-300	-0-	13	1	182	2	Y	1	2 1	8
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	1	9	128	2	Y	-0-		8
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		8
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	19	1	234	2	Y	-0-		8

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899	- 11078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877	- 11192	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FREDCO		284921												
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140	- 4160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

J.R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HAMILTON, J. R.		348610												
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618	- 5624	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026	- 5030	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-			115	
*09	289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-			115	
*10	290 R	290	-0-	-0-	-0-		290	2	N	-0-			115	

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 205364		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 134284		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA, LAZARD		WELL #: 9		RRCID -> 199662		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA		WELL #: 10ST		RRCID -> 203596		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
VELA		WELL #: 8		RRCID -> 202179		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 7129 - 7164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 212471		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7094 - 7564				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
LA PRESA		WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6947 - 7234					
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	426	2	N	360	370	1	213
							396	9							
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	36	1	235	2	N	286	365	1	134
							315	9							
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	33	1	189	2	N	297	186	1	245
							327	9							
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	58	1	318	2	N	295	371	1	169
							325	9							
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	44	1	222	2	N	232	184	1	217
							255	9							
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	235	2	N	329	426	1	120
							362	9							

LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8088 - 8196					
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	123	1	817	2	Y	7			17
							8	9							
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	3	6	1	14
							3	9							
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	123	1	712	2	Y	6			20
							7	9							
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	116	1	641	2	Y	10	10	1	20
							11	9							
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	35	1	175	2	Y	3			23
							3	9							
*10	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	95	1	406	2	Y	3	6	1	20
							3	9							

LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7788 - 7888					
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	2			5
							2	9							
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	81	1	469	2	Y	1			4
							1	9							
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	529	2	Y	4	7	1	1
							4	9							
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	Y	1			2
							1	9							
10	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	78	1	330	2	Y	2	4	1	-0-
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
LA PRESA		WELL #:		16	RRCID ->	242091	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 6960 - 7257
05	2945 X	891	-0-	-2054	-0-	116 1	771 2	N	4	63
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	160 1	1052 2	N	7 23 1	47
07	1054 X	112	-0-	-942	-0-	16 1	95 2	N	1	48
08	1054 X	250	-0-	-804	-0-	38 1	210 2	N	2	50
09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	324 1	1643 2	N	8	58
*10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	9 9		N	-0- 2 1	56

LA PRESA		WELL #:		19	RRCID ->	243724	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6821 - 6878
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	395 1	2615 2	Y	8	37
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	339 1	2238 2	Y	10 21 1	26
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	373 1	2167 2	Y	6	32
08	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	331 1	1820 2	Y	11 20 1	23
09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	490 1	2489 2	Y	10	33
*10	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	442 1	1879 2	Y	8 21 1	20

LA PRESA		WELL #:		21	RRCID ->	244720	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6788 - 6799
05	558 N	140	-0-	-418	-0-	18 1	121 2	Y	1	74
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	99 1	650 2	Y	2 3 1	73
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	88 1	510 2	Y	1	74
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	5 1	26 2	Y	-0-	74
09	540 N	3	-0-	-537	-0-	3 2		Y	-0-	74
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 2 1	72

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
LA PRESA		WELL #:		2	RRCID ->	223826	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8692 PERF. 7801 - 7894
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	892 1	5904 2	Y	57	118
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	852 1	5620 2	Y	52 54 1	116
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	829 1	4816 2	Y	38	154
08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	865 1	4758 2	Y	67 63 1	158
09	5220 X	3445	-0-	-1775	-0-	565 1	2865 2	Y	14	172
*10	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	625 1	2657 2	Y	24 35 1	161

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LA PRESA				WELL #: 8	RRCID -> 232767	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8592	- 8650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	342 1	2264 2	N	7			91
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	335 1	2206 2	N	11	20	1	82
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	390 1	2268 2	N	6			88
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	415 1	2281 2	N	15	25	1	78
09	2550 N	2452	-0-	-98	-0-	402 1	2041 2	N	8			86
*10	2666 N	2302	-0-	-364	-0-	437 1	1857 2	N	7	18	1	75

LA PRESA				WELL #: 9	RRCID -> 233195	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 9898	- 9960			
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	224 2	Y	-0-			1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	102 2	Y	1	1	1	1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21 1	120 2	Y	-0-			1
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	134 2	Y	1	2	1	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	23 1	99 2	Y	1	1	1	-0-

LA PRESA				WELL #: 7	RRCID -> 233527	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9016	- 9024			
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	93 1	613 2	N	2			71
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	123 1	809 2	N	8	6	1	73
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	223 1	1296 2	N	6			79
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	187 1	1029 2	N	7	16	1	70
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	189 1	960 2	N	4			74
*10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	164 1	698 2	N	3	9	1	68

LA PRESA				WELL #: 11	RRCID -> 237334	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8897	- 9141			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	2	N	-0-		130
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	1	3 1	128
						1	9						
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-		128
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-		128
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	2	N	-0-		128
*10	155 N	101	-0-	-54	-0-	19	1	81	2	N	1	2 1	127
						1	9						

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	10	2 1	152
						11	9						
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	33	1	264	2	N	2	2 1	152
						2	9						
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	2	2 1	152
						2	9						
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	N	3	4 1	151
						3	9						
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	9	2 1	158
						10	9						
*10	310 N	282	-0-	-28	-0-	36	1	244	2	N	2	2 1	158
						2	9						

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	177	1	1238	2	N	38	9 1	101
						42	9						
06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	158	1	1253	2	N	46	10 1	137
						51	9						
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	N	35	9 1	163
						39	9						
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	2	N	41	18 1	186
						45	9						
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	203	1	1418	2	N	42	11 1	217
						46	9						
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	200	1	1371	2	N	45	188 1	74
						50	9						

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	268	1	1873	2	N	41	12 1	128
						45	9						
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	275	1	2179	2	N	52	14 1	166
						57	9						
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	306	1	2176	2	N	42	15 1	193
						46	9						
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	299	1	2107	2	N	21	208 1	6
						23	9						
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	362	1	2521	2	N	22	18 1	10
						24	9						
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		10

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	44	1	310	2	N	4	186	1	17
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	N	5	3	1	19
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	N	7	3	1	23
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	472	2	N	4	7	1	20
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	58	1	402	2	N	6	3	1	23
*10	620 N	544	-0-	-76	-0-	69	1	469	2	N	5	3	1	25

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

05	93 N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-			245
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	1			246
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	1	1	1	246
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1	245
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	8	1	57	2	N	-0-			245
*10	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			245

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

05	713 N	482	-0-	-231	-0-	59	1	410	2	N	12	4	1	116
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	14	3	1	127
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	N	11	4	1	134
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	88	1	617	2	N	9	8	1	135
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	16	5	1	146
*10	682 N	582	-0-	-100	-0-	73	1	500	2	N	8	5	1	149

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

05	682 N	255	-0-	-427	-0-	11	1	238	2	N	5			117
06	600 N	297	-0-	-303	-0-	11	1	283	2	N	3			120
07	713 N	355	-0-	-358	-0-	13	1	334	2	N	7			127
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	6			133
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	4			137
*10	341 N	195	-0-	-146	-0-	6	1	188	2	N	1	1	8	137

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 11	RRCID ->	122906	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9418 - 9435			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID ->	192733	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9502			
05	2201	N	993	-0-	-1208	-0-	41	1	926	2	N	24			44
							26	9							
06	1950	N	956	-0-	-994	-0-	36	1	897	2	N	21			65
							23	9							
07	2139	N	1009	-0-	-1130	-0-	37	1	953	2	N	17			82
							19	9							
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	40			122
							44	9							
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	33	1	731	2	N	34			156
							37	9							
*10	1023	N	705	-0-	-318	-0-	21	1	647	2	N	34	1	8	189
							37	9							

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9456 - 9526			
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	2			57
							2	9							
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	18	1	457	2	N	3			60
							3	9							
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	12	1	304	2	N	2			62
							2	9							
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	16	1	485	2	N	2			64
							2	9							
09	480	N	242	-0-	-238	-0-	10	1	232	2	N	-0-			64
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	8			72
							9	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		45841 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108			
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100	- 10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5115 X	4775	-0-	-340	-0-	73 1	4591 2	Y	101	102 0	5 1	4	
06	4860 X	4137	-0-	-723	-0-	111 9	3972 2	Y	87	87 0		4	
07	5022 X	4043	-0-	-979	-0-	69 1	3958 2	Y	13	16 0		1	
08	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	96 9	4406 2	Y	2	3 0		-0-	
*09	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	71 1	4300 2	Y	2	2 0		-0-	
*10	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	14 9	7409 2	Y	2	2 0		-0-	
						82 1							
						2 9							
						74 1							
						2 9							
						85 1							
						2 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	53 1	3333 2	Y	13	13 0	1 1	-0-	
06	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	14 9	2950 2	Y	12	11 0		1	
07	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	51 1	2540 2	Y	105	101 0		5	
08	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	13 9	2962 2	Y	161	158 0		8	
*09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	46 1	2988 2	Y	144	144 0		8	
*10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	116 9	5064 2	Y	146	146 0		8	
						55 1							
						177 9							
						51 1							
						158 9							
						58 1							
						161 9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	- 11456
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	108 1	6821 2	Y	-0-			-0-	
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	107 1	6121 2	Y	69	66 0		3	
07	6231 X	5805	-0-	-426	-0-	76 9	5603 2	Y	92	90 0		5	
08	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	101 1	6385 2	Y	91	92 0		4	
*09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	101 9	6401 2	Y	82	82 0		4	
*10	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	119 1	10486 2	Y	83	83 0		4	
						100 9							
						110 1							
						90 9							
						120 1							
						91 9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900	- 13070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	5056	-0-	-834	-0-	78 1	4933 2	Y	41	41 0	2 1	2
						45 9						
06	5700 X	4629	-0-	-1071	-0-	79 1	4511 2	Y	35	35 0		2
						39 9						
07	5704 X	3899	-0-	-1805	-0-	69 1	3813 2	Y	15	16 0		1
						17 9						
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	97 1	5234 2	Y	12	12 0		1
						13 9						
*09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	88 1	5096 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
*10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	74 1	6516 2	Y	10	10 0		1
						11 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

05	2511 N	2176	-0-	-335	-0-	34 1	2142 2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	2018	-0-	-112	-0-	35 1	1982 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
07	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	37 1	2074 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	47 1	2523 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	39 1	2270 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*10	3100 N	3138	-0-	38	38	35 1	3102 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

05	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	114 1	3756 2	Y	10	10 0	1 1	-0-
						11 9						
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	126 1	3829 2	Y	13	12 0		1
						14 9						
07	4216 X	3691	-0-	-525	-0-	124 1	3556 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
08	4216 X	3588	-0-	-628	-0-	129 1	3448 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
*09	3930 X	2862	-0-	-1068	-0-	105 1	2748 2	Y	8	9 0		-0-
						9 9						
*10	3348 X	918	-0-	-2430	-0-	123 1	785 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

05	1968 N	1802	-0-	-166	-0-	28 1	1774 2	Y	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13 1	730 2	Y	-0-			-0-
07	558 X	473	-0-	-85	-0-	8 1	465 2	Y	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	12 1	636 2	Y	-0-			-0-
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	9 1	533 2	Y	-0-			-0-
*10	899 X	861	-0-	-38	-0-	10 1	851 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10260	- 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	88	1	2894	2	Y	93	94 0	5 1 3
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	102	9	3747	2	Y	19	21 0	1
07	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	21	9	2628	2	Y	76	73 0	4
08	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	84	9	2288	2	Y	196	190 0	10
*09	3870 X	2470	-0-	-1400	-0-	86	1	2195	2	Y	174	175 0	9
*10	1271 X	886	-0-	-385	-0-	216	9	596	2	Y	178	178 0	9
						84	1						
						191	9						
						94	1						
						196	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF. N/A		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	2	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	4	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*09	6 N	5	-0-	-1	-0-	2	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*10	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 0	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID ->	068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11965	- 13844	
05	5580 X	3737	-0-	-1843	-0-	110	1	3620	2	Y	6	7 0	-0-
06	5310 X	4978	-0-	-332	-0-	7	9	4775	2	Y	41	39 0	2
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	158	1	5609	2	Y	41	41 0	2
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	45	9	5276	2	Y	41	41 0	2
*09	4920 X	4748	-0-	-172	-0-	195	1	4533	2	Y	37	37 0	2
*10	5859 X	1005	-0-	-4854	-0-	45	9	833	2	Y	37	37 0	2
						174	1						
						41	9						
						131	1						
						41	9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID ->	069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11934	- 12122	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.10785	- 10805	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194	-	11414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		9424 X	9103	-0-	-321	-0-	141 1	8872 2	Y	82	83 0	4 1		3
							90 9							
06		8610 X	8119	-0-	-491	-0-	137 1	7873 2	Y	99	97 0			5
							109 9							
07		8897 X	7842	-0-	-1055	-0-	137 1	7606 2	Y	90	90 0			5
							99 9							
08		9114 X	8106	-0-	-1008	-0-	146 1	7862 2	Y	89	90 0			4
							98 9							
*09		8820 X	7989	-0-	-831	-0-	133 1	7767 2	Y	81	81 0			4
							89 9							
*10		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	156 1	13613 2	Y	82	82 0			4
							90 9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083	-	12340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334	-	11344
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 2	Y	-0-				-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	9 1	497 2	Y	-0-				-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	8 1	447 2	Y	-0-				-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	9 1	477 2	Y	-0-				-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	11 1	660 2	Y	-0-				-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12 1	1091 2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	12082	-	12120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408	-	10420
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	95 1 83 9	3112 2	Y	75	76 0	4 1 3
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	103 1 219 9	3123 2	Y	199	193 0	9
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	103 1 194 9	2965 2	Y	176	176 0	9
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	115 1 195 9	3075 2	Y	177	177 0	9
*09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	100 1 173 9	2602 2	Y	157	158 0	8
*10	2914 X	1001	-0-	-1913	-0-	112 1 176 9	713 2	Y	160	160 0	8
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467		
05	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	50 1 84 9	3166 2	Y	76	77 0	4 1 3
06	3420 X	2974	-0-	-446	-0-	50 1 73 9	2851 2	Y	66	66 0	3
07	3534 X	2694	-0-	-840	-0-	47 1 23 9	2624 2	Y	21	23 0	1
08	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	55 1	2966 2	Y	-0-	1 0	-0-
*09	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	53 1	3076 2	Y	-0-		-0-
*10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	68 1	5965 2	Y	-0-		-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134		
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	97 1	3198 2	Y	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	108 1	3263 2	Y	-0-		-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	114 1	3276 2	Y	-0-		-0-
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	118 1	3138 2	Y	-0-		-0-
*09	2760 X	2737	-0-	-23	-0-	101 1	2636 2	Y	-0-		-0-
*10	2852 X	877	-0-	-1975	-0-	119 1	758 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	38 1	2396 2	Y	77	78 0	4 1	3	
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	85 9	2155 2	Y	28	30 0		1	
07	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	31 9	2064 2	Y	8	9 0		-0-	
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	37 1	2226 2	Y	9	9 0		-0-	
*09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	9 9	2261 2	Y	8	8 0		-0-	
*10	3100 N	3837	-0-	737	737	41 1	3785 2	Y	8	8 0		-0-	
						9 9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490	- 10670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12070	- 12790
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	13	1	413	2	Y	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	Y	-0-	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	15	1	403	2	Y	-0-	-0-
*09	450 N	357	-0-	-93	-0-	13	1	344	2	Y	-0-	-0-
*10	465 N	118	-0-	-347	-0-	16	1	102	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280	- 10908
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	169	1	5542	2	Y	-0-	-0-
06	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	200	1	6073	2	Y	75	72 0
						83	9					
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	182	1	5231	2	Y	101	99 0
						111	9					
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	195	1	5191	2	Y	101	101 0
						111	9					
*09	5190 X	4586	-0-	-604	-0-	166	1	4321	2	Y	90	90 0
						99	9					
*10	5363 X	1474	-0-	-3889	-0-	186	1	1188	2	Y	91	91 0
						100	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	54	1	3372	2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	54	1	3126	2	Y	106	101 0
						117	9					
07	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	54	1	3009	2	Y	141	139 0
						155	9					
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	60	1	3245	2	Y	142	142 0
						156	9					
*09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	57	1	3292	2	Y	127	127 0
						140	9					
*10	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	63	1	5480	2	Y	129	129 0
						142	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	193	1	6352	2	Y	24	24 0
						26	9				1 1	1
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	215	1	6513	2	Y	34	33 0
						37	9					
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	Y	30	30 0
						33	9					
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	232	1	6178	2	Y	29	30 0
						32	9					
*09	6090 X	5521	-0-	-569	-0-	203	1	5288	2	Y	27	27 0
						30	9					
*10	6355 X	1835	-0-	-4520	-0-	245	1	1560	2	Y	27	27 0
						30	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	5	-0-	-336	-0-		1	2	4	9	Y	4	5 0	-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-		29	1	875	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-		24	1	690	2	Y	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-		26	1	703	2	Y	-0-		-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-		22	1	575	2	Y	-0-		-0-
*10	713 N	192	-0-	-521	-0-		26	1	166	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598		
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-		28	1	918	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	797	-0-	-223	-0-		25	1	772	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	802	-0-	-190	-0-		27	1	775	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	634	-0-	-327	-0-		23	1	611	2	Y	-0-		-0-
*09	780 N	526	-0-	-254	-0-		19	1	507	2	Y	-0-		-0-
*10	744 N	162	-0-	-582	-0-		22	1	140	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198		
05	248 N	200	-0-	-48	-0-		6	1	194	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-		6	1	180	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-		6	1	168	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-		6	1	160	2	Y	-0-		-0-
*09	180 N	136	-0-	-44	-0-		5	1	131	2	Y	-0-		-0-
*10	186 N	42	-0-	-144	-0-		6	1	36	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			1				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205		
05	1364 N	1078	-0-	-286	-0-		16	1	1012	2	Y	45	46 0	2 1 2
							50	9						
06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-		18	1	1009	2	Y	39	39 0	2
							43	9						
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-		15	1	853	2	Y	27	28 0	1
							30	9						
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		20	1	1058	2	Y	27	27 0	1
							30	9						
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		18	1	1051	2	Y	24	24 0	1
							26	9						
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		22	1	1898	2	Y	25	25 0	1
							28	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10206 - 10932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11716 - 12240	
05	4588 X	2106	-0-	-2482	-0-	33	1	2073 2	Y	-0-	-0-
06	4440 X	2177	-0-	-2263	-0-	37	1	2140 2	Y	-0-	-0-
07	4557 X	1993	-0-	-2564	-0-	35	1	1958 2	Y	-0-	-0-
08	3596 X	2364	-0-	-1232	-0-	43	1	2321 2	Y	-0-	-0-
*09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	44	1	2563 2	Y	-0-	-0-
*10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	37	1	3205 2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101		PERF.10036 - 10326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10264	
05	1209 X	330	-0-	-879	-0-	3	1	167 2	Y	145	147 0 8 1 5
06	1170 X	434	-0-	-736	-0-	160	9	6 1	355 2	Y	66 68 0 3
07	527 X	363	-0-	-164	-0-	73	9	6 1	353 2	Y	4 7 0 -0-
08	527 X	302	-0-	-225	-0-	4	9	5 1	291 2	Y	5 5 0 -0-
*09	420 X	350	-0-	-70	-0-	6	9	6 1	340 2	Y	4 4 0 -0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	9	5 1	415 2	Y	4 4 0 -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445	
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	96	1	127 9	6069 2	Y	115 117 0 6 1 4
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	101	1	52 9	5776 2	Y	47 49 0 2
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	100	1	100 1	5534 2	Y	-0- 2 0 -0-
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	108	1	108 1	5784 2	Y	-0- -0- -0-
*09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	102	1	102 1	5963 2	Y	-0- -0- -0-
*10	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	110	1	110 1	9621 2	Y	-0- -0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246	- 13226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2635 N	459	-0-	-2176	-0-	13 1 17 9	429 2	Y	15	15 0	1 1	1
06	3000 N	3083	-0-	83	83	98 1 25 9	2960 2	Y	23	23 0		1
07	1957 N	1874	-0-	-83	-0-	62 1 22 9	1790 2	Y	20	20 0		1
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	54 1 22 9	1445 2	Y	20	20 0		1
*09	2760 X	1474	-0-	-1286	-0-	54 1 20 9	1400 2	Y	18	18 0		1
*10	2790 X	750	-0-	-2040	-0-	99 1 20 9	631 2	Y	18	18 0		1

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336	- 15040
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042	- 11274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195	- 14215
05	18569 X	18145	-0-	-424	-0-	536 1	17609 2	Y	-0-			-0-
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	578 1	17517 2	Y	-0-			-0-
07	18507 X	16603	-0-	-1904	-0-	558 1	16045 2	Y	-0-			-0-
08	18507 X	15266	-0-	-3241	-0-	552 1	14714 2	Y	-0-			-0-
*09	17940 X	14585	-0-	-3355	-0-	539 1	14046 2	Y	-0-			-0-
*10	18538 X	4472	-0-	-14066	-0-	606 1	3866 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540	- 15188
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	80 1 42 9	2637 2	Y	38	39 0	2 1	1
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	89 1 56 9	2704 2	Y	51	50 0		2
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	91 1 43 9	2602 2	Y	39	39 0		2
08	2077 N	1296	-0-	-781	-0-	45 1 43 9	1208 2	Y	39	39 0		2
*09	2010 N	1004	-0-	-1006	-0-	36 1 39 9	929 2	Y	35	35 0		2
*10	2728 N	378	-0-	-2350	-0-	46 1 39 9	293 2	Y	35	35 0		2

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	142 1	8960 2	Y	99	100 0	5 1	4			
06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	109 9	8760 2	Y	69	70 0		3			
07	8742 X	8403	-0-	-339	-0-	153 1	8207 2	Y	44	45 0		2			
08	8928 X	8540	-0-	-388	-0-	76 9	8337 2	Y	44	44 0		2			
*09	8640 X	8493	-0-	-147	-0-	148 1	8307 2	Y	39	39 0		2			
*10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	48 9	13955 2	Y	40	40 0		2			
						143 1									
						43 9									
						160 1									
						44 9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082					
05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	210 1	13218 2	Y	143	145 0	7 1	5			
06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	157 9	10555 2	Y	125	124 0		6			
07	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	184 1	9881 2	Y	156	154 0		8			
08	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	138 9	10795 2	Y	171	171 0		8			
*09	9630 X	8222	-0-	-1408	-0-	178 1	7917 2	Y	154	154 0		8			
*10	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	201 1	13995 2	Y	156	156 0		8			
						188 9									
						136 1									
						169 9									
						172 9									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15507		PERF.14345 - 14990					
05	31885 X	31885	-0-	-0-	-0-	936 1	30741 2	Y	189	191 0	10 1	7			
06	33222 X	33222	-0-	-0-	-0-	208 9	31733 2	Y	402	391 0		18			
07	30240 X	30240	-0-	-0-	-0-	1047 1	28851 2	Y	350	350 0		18			
08	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	442 9	31039 2	Y	350	351 0		17			
*09	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	1004 1	26776 2	Y	313	313 0		17			
*10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	385 9	7206 2	Y	318	318 0		17			
						1164 1									
						1027 1									
						344 9									
						1130 1									
						350 9									
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11029 - 11147					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			114			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114			
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212		PERF. 9272 - 11476					
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	940 2	33 9	N	30			97			
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535 2	25 9	N	23			120			
07	992 N	912	-0-	-80	-0-	902 2	10 9	N	9			129			
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1249 2	33 9	N	30			159			
09	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	1102 2	31 9	N	28			187			
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1704 2	37 9	N	34			221			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.13362	- 13530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		217 X	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			112
*06		210 X	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			112
*07		248 X	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-			112
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2			114
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			114
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			114

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.11767	- 13864	
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3732 2	51 9	N	46			180
*06		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4337 2	39 9	N	35			215
*07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4359 2	22 9	N	20	183 1		52
*08		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4241 2	41 9	N	37			89
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3971 2	51 9	N	46			135
*10		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4048 2	65 9	N	59			194

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.10780	- 10806	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710	- 11110	
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	15 1	975 2	Y	25	25 0	1 1	1
							28 9						
06		1290 N	938	-0-	-352	-0-	16 1	919 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
07		992 N	624	-0-	-368	-0-	11 1	610 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
08		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	18 1	989 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
*09		930 N	898	-0-	-32	-0-	15 1	877 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
*10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	16 1	1408 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 183778			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	183	1	6024	2	Y	15	15	0	1
06	5370 X	544	-0-	-4826	-0-	17	9	513	2	Y	13	13	0	1
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	17	1			Y	10	10	0	1
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	14	9			Y	9	10	0	-0-
*09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	9	9	0	-0-
*10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	9	9	0	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 185377			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460			
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	595	2	Y	21	20	0	1
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23	9	814	2	Y	22	22	0	1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	Y	22	22	0	1
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	484	2	Y	20	20	0	1
*10	868 N	168	-0-	-700	-0-	22	9	126	2	Y	20	20	0	1

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID -> 186041			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447			
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			130
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-			130
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-			130
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-			130
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-			130
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 186042			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 186314			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	157	1	5163	2	Y	-0-		-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	179	1	5410	2	Y	2	2 0	-0-
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	173	1	4984	2	Y	2	2 0	-0-
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	2	Y	2	2 0	-0-
*09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	179	1	4659	2	Y	2	2 0	-0-
*10	5580 X	1302	-0-	-4278	-0-	176	1	1124	2	Y	2	2 0	-0-

 JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

05	6231 X	4993	-0-	-1238	-0-	78	1	4915	2	Y	-0-		-0-
06	5250 X	4474	-0-	-776	-0-	77	1	4397	2	Y	-0-		-0-
07	5301 X	4221	-0-	-1080	-0-	74	1	4135	2	Y	11	10 0	1
08	5301 X	5029	-0-	-272	-0-	92	1	4927	2	Y	9	10 0	-0-
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	88	1	5100	2	Y	9	9 0	-0-
10	T. A.	8874	-0-	8874	8874	100	1	8764	2	Y	9	9 0	-0-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

05	3689 X	3068	-0-	-621	-0-	91	1	2977	2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	97	1	2925	2	Y	2	2 0	-0-
07	3193 X	2860	-0-	-333	-0-	96	1	2762	2	Y	2	2 0	-0-
08	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	99	1	2637	2	Y	-0-		-0-
*09	3000 X	2764	-0-	-236	-0-	102	1	2662	2	Y	-0-		-0-
*10	2604 X	841	-0-	-1763	-0-	114	1	727	2	Y	-0-		-0-

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

05	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	89	1	2920	2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3087	-0-	-363	-0-	99	1	2988	2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-		-0-
08	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	101	1	2692	2	Y	-0-		-0-
*09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	272	1	7101	2	Y	-0-		-0-
*10	2449 X	912	-0-	-1537	-0-	124	1	788	2	Y	-0-		-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	34	1	2165	2	Y	-0-		-0-
06	810 X	749	-0-	-61	-0-	13	1	734	2	Y	2	2 0	-0-
07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	3	3 0	-0-
08	2201 X	703	-0-	-1498	-0-	12	1	638	2	Y	48	46 0	2
*09	2130 X	663	-0-	-1467	-0-	10	1	600	2	Y	48	47 0	3
*10	2201 X	1176	-0-	-1025	-0-	13	1	1110	2	Y	48	48 0	3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	11 0
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	9	400	2	Y	20 0
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	18 0
*10	403 N	119	-0-	-284	-0-	20	9	85	2	Y	19 0
						13	1				
						21	9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348		
05	35805 X	23693	-0-	-12112	-0-	698	1	22918	2	Y	70 70 0 4 1
06	31620 X	22713	-0-	-8907	-0-	724	1	21937	2	Y	47 48 0
07	29233 X	21183	-0-	-8050	-0-	52	9	20440	2	Y	29 30 0
08	27590 X	21484	-0-	-6106	-0-	711	1	20677	2	Y	29 29 0
*09	24660 X	17653	-0-	-7007	-0-	32	9	16973	2	Y	26 26 0
*10	23684 X	5361	-0-	-18323	-0-	651	1	4608	2	Y	27 27 0
						29	9				
						723	1				
						30	9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800		
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	14	1	870	2	Y	13 12 0 1 1
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	14	9	83	2	Y	8 8 0
07	248 N	59	-0-	-189	-0-	1	1	56	2	Y	2 2 0
08	899 N	693	-0-	-206	-0-	2	9	680	2	Y	-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	13	1	154	2	Y	-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1				-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956		
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	77	1	2545	2	Y	-0-
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	86	1	2478	2	Y	-0-
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-
*09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	Y	-0-
*10	2325 N	728	-0-	-1597	-0-	99	1	629	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12314 - 12618						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
05	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	117	1	7386	2	Y	20	20	0	1	1	1
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	22	9	7104	2	Y	15	15	0			1
07	7006 X	5614	-0-	-1392	-0-	124	1	5509	2	Y	5	6	0			-0-
08	7471 X	6953	-0-	-518	-0-	17	9	6819	2	Y	6	6	0			-0-
*09	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	99	1	7723	2	Y	5	5	0			-0-
*10	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	6	9	12495	2	Y	5	5	0			-0-
						143	1									
						6	9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11934 - 11950						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10668 - 10878						
05	7905 X	6264	-0-	-1641	-0-	98	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	7650 X	5539	-0-	-2111	-0-	95	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	7657 X	5079	-0-	-2578	-0-	90	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	6975 X	5501	-0-	-1474	-0-	100	1	5401	2	N	-0-					-0-
*09	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	97	1	5634	2	N	-0-					-0-
*10	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	105	1	9206	2	N	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11614 - 11780						
05	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	89	1	5597	2	Y	256	259	0	13	1	10
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	282	9	5253	2	Y	200	201	0			9
07	5580 X	4815	-0-	-765	-0-	92	1	4622	2	Y	100	104	0			5
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	220	9	5853	2	Y	100	100	0			5
*09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	83	1	5834	2	Y	89	89	0			5
*10	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	110	9	9777	2	Y	90	90	0			5
						109	1									
						110	9									
						100	1									
						98	9									
						112	1									
						99	9									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12704 - 12719						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	Y	3	3	0	-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	Y	85	81	0	4
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	17	1	974	2	Y	76	76	0	4
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	607	2	Y	77	77	0	4
						85	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392					
05	9176 X	9139	-0-	-37	-0-	269	1	8852	2	Y	16	15	0	1 1 1
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	18	9	8983	2	Y	52	51	0	2
07	9300 X	7677	-0-	-1623	-0-	296	1	7365	2	Y	51	50	0	3
08	9300 X	7597	-0-	-1703	-0-	57	9	7269	2	Y	50	51	0	2
*09	9000 X	7883	-0-	-1117	-0-	256	1	7544	2	Y	45	45	0	2
*10	8153 X	2514	-0-	-5639	-0-	56	9	2129	2	Y	46	46	0	2
						334	1							
						51	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624					
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	16	1	1024	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	17	1	993	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	18	1	976	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	18	1	989	2	Y	-0-			-0-
*09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	17	1	982	2	Y	-0-			-0-
*10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	2	Y	-0-			-0-
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642					
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1409	2	149	9	N	135	372	1	97
*06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1787	2	101	9	N	92			189
*07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1879	2	97	9	N	88	183	1	94
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1893	2	160	9	N	145			239
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1912	2	155	9	N	141			380
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1991	2	121	9	N	110	184	1	306

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	395	-0-	-287	-0-	5	1	295	2	Y	86	88	0	4 1 3
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	95	9	351	2	Y	75	75	0	3
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	724	2	Y	26	28	0	1
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	83	9	671	2	Y	20	20	0	1
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	20	20	0	1
*10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	29	9	2019	2	Y	20	20	0	1
						12	1							
						22	9							
						22	9							
						23	1							
						22	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641					
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	13	12	0	1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	9	250	2	Y	12	12	0	1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	12	12	0	1
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	128	2	Y	11	11	0	1
*10	372 X	123	-0-	-249	-0-	13	9	96	2	Y	11	11	0	1
						5	1							
						12	9							
						15	1							
						12	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422					
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	105	1	6617	2	Y	416	418	0	21 1 16
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	458	9	5367	2	Y	312	314	0	14
07	5084 X	4891	-0-	-193	-0-	93	1	4675	2	Y	120	128	0	6
08	7192 X	4629	-0-	-2563	-0-	343	9	4415	2	Y	120	120	0	6
*09	6960 X	5411	-0-	-1549	-0-	84	1	5204	2	Y	107	107	0	6
*10	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	132	9	8442	2	Y	109	109	0	6
						82	1							
						132	9							
						89	1							
						118	9							
						97	1							
						120	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 02/16/2020			TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11832					
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-			-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-			-0-
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	Y	-0-			-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-			-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508					
05	1519 X	686	-0-	-833	-0-	11	1	675	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	830	-0-	-1300	-0-	14	1	799	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	58	1	3211	2	Y	163	156	0	8
						179	9							
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	45	1	2407	2	Y	164	164	0	8
						180	9							
*09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	35	1	2045	2	Y	146	146	0	8
						161	9							
*10	3441 X	1510	-0-	-1931	-0-	15	1	1332	2	Y	148	148	0	8
						163	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800					
05	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	74	1	2433	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	81	1	2441	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2555	-0-	-142	-0-	86	1	2469	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2353	-0-	-158	-0-	85	1	2268	2	Y	-0-			-0-
*09	2490 X	1986	-0-	-504	-0-	73	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*10	2232 N	842	-0-	-1390	-0-	114	1	728	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746					
05	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	19	1	1165	2	Y	122	123	0	5
						134	9					6	1	
06	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	18	1	1059	2	Y	82	83	0	4
						90	9							
07	1364 N	947	-0-	-417	-0-	17	1	926	2	Y	4	8	0	-0-
						4	9							
08	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	19	1	997	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	17	1	1008	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 10656					
05	8215 X	5650	-0-	-2565	-0-	88	1	5544	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
06	7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	84	1	4836	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
07	6944 X	5300	-0-	-1644	-0-	94	1	5206	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	99	1	5346	2	Y	-0-			-0-
*09	5610 X	5254	-0-	-356	-0-	89	1	5165	2	Y	-0-			-0-
*10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	87	1	7573	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	63 1	2062 2	Y	-0-	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	70 1	2127 2	Y	4 0	-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	73 1	2089 2	Y	9 0	-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	79 1	2118 2	Y	10 0	-0-
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	70 1	1819 2	Y	8 0	-0-
*10	899 N	608	-0-	-291	-0-	81 1	517 2	Y	9 0	-0-
						10 9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386		
05	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	103 1	6501 2	Y	6 7 0	-0-
06	7200 X	5483	-0-	-1717	-0-	94 1	5386 2	Y	3 3 0	-0-
07	6789 X	5081	-0-	-1708	-0-	90 1	4991 2	Y	-0-	-0-
08	6603 X	4863	-0-	-1740	-0-	89 1	4774 2	Y	-0-	-0-
*09	6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	82 1	4748 2	Y	-0-	-0-
*10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	80 1	7011 2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	76 72 0	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	116 114 0	6
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104 104 0	6
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105 105 0	6

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410		
05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	153 1	9633 2	Y	7 8 0	-0-
06	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	152 1	8698 2	Y	14 13 0	1
07	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	133 1	7412 2	Y	50 48 0	3
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	155 1	8349 2	Y	49 50 0	2
*09	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	142 1	8250 2	Y	45 45 0	2
*10	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	155 1	13518 2	Y	46 46 0	2
						51 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		51	RRCID -> 215084			COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10483 - 10503	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	75 1	4717 2	Y		5	5 0		-0-
							6 9							
06		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	76 1	4335 2	Y		17	16 0		1
							19 9							
07		4526 X	4079	-0-	-447	-0-	71 1	3960 2	Y		44	43 0		2
							48 9							
08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	83 1	4487 2	Y		45	45 0		2
							50 9							
*09		4380 X	4376	-0-	-4	-0-	73 1	4259 2	Y		40	40 0		2
							44 9							
*10		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	83 1	7287 2	Y		40	40 0		2
							44 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 215182			COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10108 - 10179	
05		6572 X	6474	-0-	-98	-0-	100 1	6299 2	Y		68	68 0	4 1	3
							75 9							
06		6270 X	5498	-0-	-772	-0-	93 1	5362 2	Y		39	40 0		2
							43 9							
07		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	141 1	7827 2	Y		16	17 0		1
							18 9							
08		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	129 1	6914 2	Y		16	16 0		1
							18 9							
*09		6270 X	6215	-0-	-55	-0-	105 1	6095 2	Y		14	14 0		1
							15 9							
*10		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	103 1	8971 2	Y		14	14 0		1
							15 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		52	RRCID -> 218758			COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10712 - 10782	
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	36 1	2236 2	Y		-0-			-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	37 1	2122 2	Y		20	19 0		1
							22 9							
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	39 1	2146 2	Y		66	64 0		3
							73 9							
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	42 1	2255 2	Y		67	67 0		3
							74 9							
*09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	38 1	2230 2	Y		59	59 0		3
							65 9							
*10		3100 N	3968	-0-	868	868	44 1	3858 2	Y		60	60 0		3
							66 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 220726			COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12039		PERF. 9854 - 10152	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y		-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y		-0-			-0-
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y		-0-			-0-
*10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	152 1	5000 2	Y	173	175 0	9 1 6
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	190 9	4703 2	Y	77	79 0	4
07	5208 X	4442	-0-	-766	-0-	155 1	4236 2	Y	54	55 0	3
08	5332 X	4970	-0-	-362	-0-	147 1	4734 2	Y	54	54 0	3
*09	5160 X	4073	-0-	-1087	-0-	59 9	3887 2	Y	34	35 0	2
*10	4898 X	1231	-0-	-3667	-0-	177 1	1045 2	Y	20	21 0	1
						149 1					
						37 9					
						164 1					
						22 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286		
05	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	58 1	3664 2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3154	-0-	-806	-0-	54 1	3100 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	53 1	2960 2	Y	-0-		-0-
08	4030 X	2291	-0-	-1739	-0-	42 1	2249 2	Y	-0-		-0-
*09	3600 X	2718	-0-	-882	-0-	46 1	2672 2	Y	-0-		-0-
*10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	48 1	4201 2	Y	-0-		-0-

BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154		
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4452 2	70 9	N	64		176
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4238 2	64 9	N	58	188 1	46
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4682 2	69 9	N	63		109
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4803 2	70 9	N	64		173
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4612 2	67 9	N	61		234
*10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4570 2	48 9	N	44	182 1	96

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375		
05	7130 X	6613	-0-	-517	-0-	103 1	6490 2	Y	18	18 0	1 1 1
06	6930 X	6234	-0-	-696	-0-	20 9	6113 2	Y	13	13 0	1
07	7161 X	5687	-0-	-1474	-0-	107 1	5578 2	Y	8	9 0	-0-
08	7161 X	6292	-0-	-869	-0-	14 9	6167 2	Y	9	9 0	-0-
*09	6450 X	6330	-0-	-120	-0-	115 1	6214 2	Y	8	8 0	-0-
*10	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10 9	10760 2	Y	8	8 0	-0-
						123 1					
						9 9					
						123 1					
						9 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422		
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	212 1	6958 2	Y	5	6 0	-0-
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	6 9	7050 2	Y	1	1 0	-0-
07	7068 X	7042	-0-	-26	-0-	233 1	6805 2	Y	-0-		-0-
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	237 1	7013 2	Y	-0-		-0-
*09	6840 X	6121	-0-	-719	-0-	263 1	5895 2	Y	-0-		-0-
*10	7471 X	1956	-0-	-5515	-0-	226 1	1691 2	Y	-0-		-0-
						265 1					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
05	6789 X	6706	-0-	-83	-0-	6588	2	118	9	Y	107	87	1	74
06	6570 X	6049	-0-	-521	-0-	5941	2	108	9	Y	98	123	1	49
07	6913 X	6741	-0-	-172	-0-	6614	2	127	9	Y	115	62	1	102
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6904	2	107	9	Y	97	125	1	74
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6663	2	103	9	Y	94	60	1	108
10	6727 X	6576	-0-	-151	-0-	6464	2	112	9	Y	102	125	1	85

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530					
05	2573 X	2442	-0-	-131	-0-	38	1	2383	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
06	2490 X	2250	-0-	-240	-0-	38	1	2198	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
07	2542 X	2009	-0-	-533	-0-	35	1	1973	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
08	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	41	1	2224	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	2400 X	2105	-0-	-295	-0-	36	1	2068	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*10	3100 N	3749	-0-	649	649	42	1	3705	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
05	4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3760	-0-	-200	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-			-0-
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-			-0-
10	5549 X	4511	-0-	-1038	-0-	4511	2			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266					
05	4898 X	4694	-0-	-204	-0-	73	1	4621	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	4194	-0-	-546	-0-	72	1	4122	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4138	-0-	-636	-0-	72	1	3992	2	Y	67	64	0	3
						74	9							
08	4774 X	4551	-0-	-223	-0-	81	1	4384	2	Y	78	77	0	4
						86	9							
*09	4590 X	4192	-0-	-398	-0-	70	1	4063	2	Y	54	55	0	3
						59	9							
*10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	83	1	7281	2	Y	41	42	0	2
						45	9							

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028					
05	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	2061	2			Y	-0-			-0-
06	2190 X	1918	-0-	-272	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-
07	2294 X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
08	2294 X	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
09	2220 X	1924	-0-	-296	-0-	1924	2			Y	-0-			-0-
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	90 1	2969 2	Y	-0-		-0-
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	169 1	5109 2	Y	-0-		-0-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	123 1	3544 2	Y	111	105 0	6
						122 9					
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	112 1	2980 2	Y	201	197 0	10
						221 9					
*09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	121 1	3158 2	Y	180	180 0	10
						198 9					
*10	2821 X	1392	-0-	-1429	-0-	161 1	1030 2	Y	183	183 0	10
						201 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716		
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	48 1	1585 2	Y	75	75 0	3
						83 9					
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	84 1	2538 2	Y	152	148 0	7
						167 9					
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	41 1	1188 2	Y	144	144 0	7
						158 9					
08	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	38 1	1008 2	Y	145	145 0	7
						160 9					
*09	2670 N	807	-0-	-1863	-0-	25 1	640 2	Y	129	129 0	7
						142 9					
*10	2852 X	321	-0-	-2531	-0-	24 1	153 2	Y	131	131 0	7
						144 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700		
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	42 1	2612 2	Y	33	33 0	1
						36 9					
06	2610 X	2008	-0-	-602	-0-	34 1	1950 2	Y	22	22 0	1
						24 9					
07	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	38 1	2137 2	Y	42	41 0	2
						46 9					
08	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	46 1	2467 2	Y	69	68 0	3
						76 9					
*09	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	40 1	2339 2	Y	62	62 0	3
						68 9					
*10	3100 N	3964	-0-	864	864	44 1	3851 2	Y	63	63 0	3
						69 9					

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9336 - 10601	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	60	1 3779 2	Y	4	4 0	-0-
06	3990 X	3461	-0-	-529	-0-	59	1 3399 2	Y	3	3 0	-0-
07	3906 X	3409	-0-	-497	-0-	59	1 3280 2	Y	64	61 0	3
08	3906 X	3564	-0-	-342	-0-	63	1 3413 2	Y	80	79 0	4
*09	3780 X	3511	-0-	-269	-0-	58	1 3375 2	Y	71	71 0	4
*10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	65	1 5673 2	Y	72	72 0	4

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11335 - 11365	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	604	1 1108 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1162	-0-	-308	-0-	111	1 1051 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	93	1 1049 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	79	1 1026 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	860	-0-	-310	-0-	70	1 790 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	105	1 944 2	Y	-0-	-0-	-0-

BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150	
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	1516	1 2781 2	Y	121	78 1	133
06	2640 X	1761	-0-	-879	-0-	157	1 1484 2	Y	109	97 1	145
07	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	180	1 2018 2	Y	83	97 1	131
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	200	1 2605 2	Y	119	185 1	65
09	2640 X	2139	-0-	-501	-0-	166	1 1882 2	Y	83	95 1	53
10	2511 X	2284	-0-	-227	-0-	222	1 1992 2	Y	64		117

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370	
05	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	155	1 9766 2	Y	35	35 0	2 1
06	9330 X	8915	-0-	-415	-0-	152	1 8730 2	Y	30	30 0	1
07	9641 X	8456	-0-	-1185	-0-	149	1 8264 2	Y	39	38 0	2
08	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	178	1 9554 2	Y	47	47 0	2
*09	9330 X	9282	-0-	-48	-0-	156	1 9080 2	Y	42	42 0	2
*10	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	181	1 15850 2	Y	43	43 0	2

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	84	1	5303	2	Y	41	41	0	2 1 2
06	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	45	9	4672	2	Y	35	35	0	2
07	5115 X	3844	-0-	-1271	-0-	81	1	3765	2	Y	10	11	0	1
08	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	39	9	4474	2	Y	5	6	0	-0-
*09	4950 X	4561	-0-	-389	-0-	68	1	4463	2	Y	19	18	0	1
*10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	11	9	7002	2	Y	32	31	0	2
						83	1							
						6	9							
						77	1							
						21	9							
						80	1							
						35	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910					
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	142	1	4682	2	Y	4	4	0	-0-
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4	9	4696	2	Y	1	1	0	-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4546	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	1	9	4979	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*09	4530 X	3839	-0-	-691	-0-	158	1	3697	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*10	4960 X	1271	-0-	-3689	-0-	187	1	1099	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
						142	1							
						1	9							
						172	1							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778					
05	3224 X	2951	-0-	-273	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	98	1	2980	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
07	3255 X	2627	-0-	-628	-0-	88	1	2533	2	Y	5	5	0	-0-
08	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	6	9	2519	2	Y	10	10	0	-0-
*09	3060 X	2274	-0-	-786	-0-	94	1	2180	2	Y	9	9	0	-0-
*10	3162 X	679	-0-	-2483	-0-	11	9	578	2	Y	9	9	0	-0-
						84	1							
						10	9							
						91	1							
						10	9							
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922					
05	3906 X	3474	-0-	-432	-0-	1182	1	2168	2	Y	113	109	1	130
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	124	9	3796	2	Y	102	95	1	137
07	3844 X	2389	-0-	-1455	-0-	401	1	2112	2	Y	81	92	1	126
08	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	112	9	2984	2	Y	119	180	1	65
09	4260 X	4012	-0-	-248	-0-	188	1	3603	2	Y	83	95	1	53
10	3627 X	2576	-0-	-1051	-0-	89	9	2255	2	Y	64			117
						230	1							
						131	9							
						318	1							
						91	9							
						251	1							
						70	9							
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470					
05	527 N	385	-0-	-142	-0-	136	1	249	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	29	1	272	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	24	1	265	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
08	372 N	254	-0-	-118	-0-	18	1	236	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	15	1	166	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12402 - 12468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
*09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/17/2020		TOTAL DEPTH 12918		PERF.12312 - 12537					
05	14B2 EXT	16932	-0-	16932	16932	500	1	16432	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	7348	-0-	7348	24280	234	1	7103	2	Y	10	10	0		-0-
						11	9								
07	14B2 EXT	5060	-0-	5060	29340	169	1	4863	2	Y	25	24	0		1
						28	9								
08	SHUT IN	3612	-0-	3612	32952	130	1	3456	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
*09	SHUT IN	2749	-0-	2749	35701	101	1	2624	2	Y	22	22	0		1
						24	9								
*10	SHUT IN	703	-0-	703	36404	92	1	587	2	Y	22	22	0		1
						24	9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11265 - 11635						
05	7161 X	6949	-0-	-212	-0-	204	1	6702	2	Y	39	40	0	2	1	1
						43	9									
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	224	1	6789	2	Y	115	111	0			5
						127	9									
07	7130 X	6887	-0-	-243	-0-	224	1	6431	2	Y	211	205	0			11
						232	9									
08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	252	1	6724	2	Y	210	211	0			10
						231	9									
*09	7080 X	6168	-0-	-912	-0-	220	1	5741	2	Y	188	188	0			10
						207	9									
*10	6975 X	2082	-0-	-4893	-0-	254	1	1618	2	Y	191	191	0			10
						210	9									

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12438 - 12442						
05	2790 N	2787	-0-	-3	-0-	82	1	2705	2	Y	-0-				-0-	
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	92	1	2802	2	Y	20	19	0		1	
						22	9									
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	Y	45	44	0			2
						50	9									
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	107	1	2853	2	Y	46	46	0			2
						51	9									
*09	2700 X	2513	-0-	-187	-0-	91	1	2377	2	Y	41	41	0			2
						45	9									
*10	2542 X	821	-0-	-1721	-0-	105	1	671	2	Y	41	41	0			2
						45	9									

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978					
05	713 N	456	-0-	-257	-0-	161	1	295	2	Y	-0-				-0-
06	570 N	463	-0-	-107	-0-	44	1	419	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	35	1	389	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	33	1	374	2	Y	-0-				-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11501 X	6776	-0-	-4725	-0-	2391	1	4385	2	Y	-0-	-0-
06	9510 X	5900	-0-	-3610	-0-	564	1	5336	2	Y	-0-	-0-
07	9641 X	5503	-0-	-4138	-0-	450	1	5053	2	Y	-0-	-0-
08	9641 X	4309	-0-	-5332	-0-	308	1	4001	2	Y	-0-	-0-
09	8340 X	2063	-0-	-6277	-0-	167	1	1896	2	Y	-0-	-0-
10	6789 X	2046	-0-	-4743	-0-	205	1	1841	2	Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002		
05	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	444	1	14586	2	Y	3	3 0
06	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	439	1	13290	2	Y	2	2 0
07	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	404	1	11595	2	Y	177	168 0
08	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	424	1	11312	2	Y	204	203 0
*09	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	354	1	9229	2	Y	182	182 0
*10	3565 X	3086	-0-	-479	-0-	391	1	2491	2	Y	185	185 0

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994		
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	39	1	2453	2	Y	7	8 0
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	45	1	2581	2	Y	7	7 0
07	2418 X	1945	-0-	-473	-0-	34	1	1902	2	Y	8	8 0
08	2511 X	1944	-0-	-567	-0-	35	1	1899	2	Y	9	9 0
*09	2640 X	2003	-0-	-637	-0-	34	1	1960	2	Y	8	8 0
*10	3100 N	3781	-0-	681	681	43	1	3729	2	Y	8	8 0

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710		
05	682 N	368	-0-	-314	-0-	130	1	238	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	29	1	321	2	Y	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	256	-0-	-254	-0-	21	1	235	2	Y	-0-	-0-
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740		
05	9393 X	8047	-0-	-1346	-0-	237	1	7791	2	Y	17	17 0
06	8880 X	8002	-0-	-878	-0-	254	1	7683	2	Y	59	57 0
07	8928 X	7483	-0-	-1445	-0-	249	1	7148	2	Y	78	77 0
08	8742 X	7589	-0-	-1153	-0-	271	1	7232	2	Y	78	78 0
*09	8130 X	6258	-0-	-1872	-0-	228	1	5953	2	Y	70	70 0
*10	6882 X	1973	-0-	-4909	-0-	257	1	1638	2	Y	71	71 0

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	72 1	132 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	10 1	94 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	7 1	81 2	Y	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	59 1	771 2	Y	-0-			-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	180 1	2044 2	Y	-0-			-0-
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	185 1	1666 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078				
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	118 1	3883 2	Y	5	6 0		-0-
06	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	123 1	3733 2	Y	1	1 0		-0-
07	4216 X	3433	-0-	-783	-0-	115 1	3318 2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3827	-0-	-389	-0-	138 1	3689 2	Y	-0-			-0-
*09	4080 X	2930	-0-	-1150	-0-	108 1	2822 2	Y	-0-			-0-
*10	3813 X	864	-0-	-2949	-0-	117 1	747 2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117				
05	34684 X	9832	-0-	-24852	-0-	290 1	9542 2	Y	-0-			-0-
06	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	259 1	7856 2	Y	-0-			-0-
07	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	242 1	6939 2	Y	-0-			-0-
08	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	252 1	6730 2	Y	-0-			-0-
*09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	198 1	5170 2	Y	-0-			-0-
*10	6386 X	1572	-0-	-4814	-0-	213 1	1359 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 9668				
05	4154 X	2353	-0-	-1801	-0-	37 1	2316 2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	2005	-0-	-1835	-0-	34 1	1971 2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	1790	-0-	-1620	-0-	31 1	1747 2	Y	11	10 0		1
08	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	35 1	1891 2	Y	17	17 0		1
*09	2610 X	1840	-0-	-770	-0-	31 1	1798 2	Y	10	10 0		1
*10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	29 1	2505 2	Y	3	4 0		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	63	0	3 1	2
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	17 2	Y	53	53	0		2
									58 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	0		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0		2
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	36	36	0		2
*10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	37	37	0		2

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330		
05	13640 X	11106	-0-	-2534	-0-	323 1	10599 2	Y	167	169 0	9 1	6
						184 9						
06	12870 X	11121	-0-	-1749	-0-	353 1	10711 2	Y	52	56 0		2
						57 9						
07	13144 X	10368	-0-	-2776	-0-	347 1	9982 2	Y	35	35 0		2
						39 9						
08	12214 X	10973	-0-	-1241	-0-	395 1	10539 2	Y	35	35 0		2
						39 9						
*09	11010 X	7982	-0-	-3028	-0-	294 1	7654 2	Y	31	31 0		2
						34 9						
*10	11377 X	2984	-0-	-8393	-0-	400 1	2550 2	Y	31	31 0		2
						34 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695	
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	4 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	5 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	150 N	125	-0-	-25	-0-	5 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	93 N	37	-0-	-56	-0-	5 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346	
05	9703 X	9071	-0-	-632	-0-	268 1	8796 2	Y	6	7 0	-0-
						7 9					
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	311 1	9431 2	Y	18	17 0	1
						20 9					
07	9889 X	9464	-0-	-425	-0-	318 1	9124 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
08	9889 X	9284	-0-	-605	-0-	335 1	8927 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
*09	9660 X	8478	-0-	-1182	-0-	313 1	8145 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
*10	9982 X	2615	-0-	-7367	-0-	352 1	2243 2	Y	18	18 0	1
						20 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7192 X	6356	-0-	-836	-0-	187	1	6141	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
06	6960 X	6408	-0-	-552	-0-	201	1	6105	2	Y	93	90	0	4
						102	9							
07	6975 X	6075	-0-	-900	-0-	200	1	5744	2	Y	119	117	0	6
						131	9							
08	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	227	1	6042	2	Y	119	119	0	6
						131	9							
*09	6360 X	5235	-0-	-1125	-0-	189	1	4929	2	Y	106	106	0	6
						117	9							
*10	6138 X	1649	-0-	-4489	-0-	207	1	1323	2	Y	108	108	0	6
						119	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668					
05	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	77	1	2517	2	Y	83	84	0	3
						91	9							
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	92	1	2784	2	Y	47	48	0	2
						52	9							
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	95	1	2733	2	Y	20	21	0	1
						22	9							
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	100	1	2655	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
*09	2730 N	2624	-0-	-106	-0-	96	1	2508	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
*10	2542 N	823	-0-	-1719	-0-	109	1	694	2	Y	18	18	0	1
						20	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998					
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	54	1	3398	2	Y	-0-			-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	53	1	3064	2	Y	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	52	1	2873	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	58	1	3099	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	55	1	3193	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	62	1	5433	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210					
05	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	244	1	8029	2	Y	64	66	0	2
						70	9							
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	260	1	7890	2	Y	66	65	0	3
						73	9							
07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6747	2	Y	50	50	0	3
						55	9							
08	5611 X	1099	-0-	-4512	-0-	38	1	1007	2	Y	49	50	0	2
						54	9							
*09	5430 X	4416	-0-	-1014	-0-	161	1	4208	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
*10	8432 X	1185	-0-	-7247	-0-	161	1	1024	2	Y	-0-	2	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 265967			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

05	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	40 1	1306 2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	46 1	1409 2	Y	6	6 0			-0-
07	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	7 9	41 1	1170 2	Y	5	5 0		-0-
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	6 9	48 1	1277 2	Y	5	5 0		-0-
*09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	6 9	51 1	1326 2	Y	4	4 0		-0-
*10	1209 N	422	-0-	-787	-0-	4 9	57 1	361 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9							

HOPKINS, M. A.			WELL #:		27	RRCID -> 265997			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890	
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	73 1	2411 2	Y	370	374 0	19 1		14
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	407 9	80 1	2422 2	Y	159	166 0		7
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	175 9	80 1	2284 2	Y	19	25 0		1
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	21 9	94 1	2503 2	Y	18	18 0		1
*09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	20 9	81 1	2104 2	Y	16	16 0		1
*10	2108 X	695	-0-	-1413	-0-	18 9	92 1	585 2	Y	16	16 0		1
						18 9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 266007			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130	
05	5890 X	4953	-0-	-937	-0-	146 1	4807 2	Y	-0-				-0-
06	5520 X	5117	-0-	-403	-0-	161 1	4888 2	Y	62	59 0			3
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	68 9	192 1	5527 2	Y	46	47 0		2
08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	51 9	206 1	5500 2	Y	47	47 0		2
*09	5070 X	4499	-0-	-571	-0-	52 9	165 1	4288 2	Y	42	42 0		2
*10	4774 X	1331	-0-	-3443	-0-	46 9	174 1	1111 2	Y	42	42 0		2
						46 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480	
05	9827 X	8756	-0-	-1071	-0-	136 1	8572 2	Y	44	44 0	2 1		2
06	8820 X	7185	-0-	-1635	-0-	48 9	122 1	7017 2	Y	42	42 0		2
07	9114 X	5488	-0-	-3626	-0-	46 9	94 1	5239 2	Y	141	136 0		7
08	9114 X	4235	-0-	-4879	-0-	155 9	74 1	4005 2	Y	142	142 0		7
*09	8460 X	7877	-0-	-583	-0-	156 9	131 1	7607 2	Y	126	126 0		7
*10	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	139 9	138 1	12061 2	Y	128	128 0		7
						141 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	390	1	12830 2	Y	161	163 0	8 1 6
						177	9					
06	13260 X	12369	-0-	-891	-0-	390	1	11828 2	Y	137	137 0	6
						151	9					
07	13702 X	12013	-0-	-1689	-0-	400	1	11499 2	Y	104	105 0	5
						114	9					
08	13702 X	11847	-0-	-1855	-0-	424	1	11307 2	Y	105	105 0	5
						116	9					
*09	12960 X	11666	-0-	-1294	-0-	427	1	11137 2	Y	93	93 0	5
						102	9					
*10	13392 X	3411	-0-	-9981	-0-	448	1	2858 2	Y	95	95 0	5
						105	9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896			
05	7874 X	5218	-0-	-2656	-0-	81	1	5079 2	Y	53	53 0	3 1 2
						58	9					
06	6900 X	4857	-0-	-2043	-0-	82	1	4702 2	Y	66	65 0	3
						73	9					
07	7130 X	2193	-0-	-4937	-0-	38	1	2092 2	Y	57	57 0	3
						63	9					
08	6231 X	2062	-0-	-4169	-0-	36	1	1961 2	Y	59	59 0	3
						65	9					
*09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				Y	53	53 0	3
*10	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	82	1	7212 2	Y	54	54 0	3
						59	9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720			
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	68	1	4286 2	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	65	1	3736 2	Y	13	12 0	1
						14	9					
07	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	56	1	3112 2	Y	14	14 0	1
						15	9					
08	3224 X	442	-0-	-2782	-0-	8	1	432 2	Y	2	3 0	-0-
						2	9					
*09	3120 X	298	-0-	-2822	-0-	5	1	292 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9					
*10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706		PERF.15032 - 15288		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	6601	-0-	-684	-0-	174	1	5728	2	Y	635	643 0	32 1 23
06	7050 X	6484	-0-	-566	-0-	699	9	6138	2	Y	130	147 0	6
07	7285 X	6409	-0-	-876	-0-	203	1	6101	2	Y	87	89 0	4
08	7099 X	6379	-0-	-720	-0-	143	9	6055	2	Y	88	88 0	4
*09	6420 X	5598	-0-	-822	-0-	212	1	5307	2	Y	79	79 0	4
*10	6634 X	1820	-0-	-4814	-0-	96	9	1497	2	Y	80	80 0	4
						227	1						
						97	9						
						204	1						
						87	9						
						235	1						
						88	9						
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699		PERF.14910 - 15550		
05	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	200	1	6585	2	Y	135	137 0	7 1 5
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	149	9	6567	2	Y	115	115 0	5
07	6603 X	5932	-0-	-671	-0-	217	1	5567	2	Y	155	152 0	8
08	6603 X	374	-0-	-6229	-0-	127	9	82	2	Y	263	258 0	13
*09	6390 X	260	-0-	-6130	-0-	194	1	259	9	Y	235	235 0	13
*10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	171	9	238	2	Y	238	238 0	13
						3	1						
						289	9						
						1	2						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9743 - 9892		
05	18197 X	8459	-0-	-9738	-0-	115	1	7241	2	Y	1003	1016 0	52 1 37
06	17610 X	6441	-0-	-11169	-0-	1103	9	5390	2	Y	870	867 0	40
07	16182 X	4732	-0-	-11450	-0-	94	1	4504	2	Y	134	167 0	7
08	14849 X	4333	-0-	-10516	-0-	957	9	4246	2	Y	7	14 0	-0-
*09	9630 X	3927	-0-	-5703	-0-	81	1	3853	2	Y	7	7 0	-0-
*10	6324 X	4903	-0-	-1421	-0-	147	9	4840	2	Y	7	7 0	-0-
						79	1						
						8	9						
						66	1						
						8	9						
						55	1						
						8	9						
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	121 1	3967 2	Y	22	22 0	1 1	1
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	148 1	4482 2	Y	1	2 0		-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	153 1	4390 2	Y	-0-			-0-
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	187 1	4982 2	Y	-0-			-0-
*09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	116 1	3013 2	Y	-0-			-0-
*10	3875 X	917	-0-	-2958	-0-	124 1	793 2	Y	-0-			-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940			
05	4154 X	4111	-0-	-43	-0-	121 1	3990 2	Y	-0-			-0-
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	133 1	4045 2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	4127	-0-	-89	-0-	139 1	3988 2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	148 1	3938 2	Y	-0-			-0-
*09	4140 X	3542	-0-	-598	-0-	131 1	3411 2	Y	-0-			-0-
*10	4278 X	1113	-0-	-3165	-0-	151 1	962 2	Y	-0-			-0-
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227			
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
05	6572 X	6168	-0-	-404	-0-	94 1	5934 2	Y	127	128 0	7 1	5
06	6360 X	5514	-0-	-846	-0-	140 9	5301 2	Y	110	110 0		5
07	6572 X	5168	-0-	-1404	-0-	121 9	4906 2	Y	158	155 0		8
08	6417 X	5800	-0-	-617	-0-	88 1	5503 2	Y	177	176 0		9
*09	5970 X	5735	-0-	-235	-0-	174 9	5468 2	Y	157	158 0		8
*10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	102 1	9474 2	Y	160	160 0		8
						195 9						
						94 1						
						173 9						
						108 1						
						176 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 02/13/2020			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854			
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	77 1	4845 2	Y	47	48 0	2 1	2
06	4740 X	3971	-0-	-769	-0-	52 9	3859 2	Y	41	41 0		2
07	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	67 1	4017 2	Y	129	124 0		7
08	4898 X	3201	-0-	-1697	-0-	45 9	2984 2	Y	147	147 0		7
*09	4740 X	3950	-0-	-790	-0-	72 1	3741 2	Y	132	132 0		7
*10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	142 9	5634 2	Y	134	134 0		7
						55 1						
						162 9						
						64 1						
						145 9						
						64 1						
						147 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973				COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		7719 X	5603	-0-	-2116	-0-	85	1	5324	2	Y	176	178 0	9 1 7
							194	9						
06		7470 X	4087	-0-	-3383	-0-	68	1	3879	2	Y	127	128 0	6
							140	9						
07		7254 X	4064	-0-	-3190	-0-	70	1	3865	2	Y	117	117 0	6
							129	9						
08		6851 X	4568	-0-	-2283	-0-	81	1	4352	2	Y	123	123 0	6
							135	9						
*09		6000 X	4516	-0-	-1484	-0-	74	1	4321	2	Y	110	110 0	6
							121	9						
*10		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	88	1	7666	2	Y	112	112 0	6
							123	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974				COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428	
05		13206 X	12901	-0-	-305	-0-	199	1	12523	2	Y	163	166 0	8 1 6
							179	9						
06		11550 X	11334	-0-	-216	-0-	191	1	10986	2	Y	143	142 0	7
							157	9						
07		13082 X	9932	-0-	-3150	-0-	174	1	9685	2	Y	66	70 0	3
							73	9						
08		13082 X	11592	-0-	-1490	-0-	211	1	11339	2	Y	38	39 0	2
							42	9						
*09		12660 X	12042	-0-	-618	-0-	203	1	11802	2	Y	34	34 0	2
							37	9						
*10		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	230	1	20123	2	Y	34	34 0	2
							37	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		76	RRCID -> 272976				COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386	
05		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	169	1	10609	2	Y	62	63 0	3 1 2
							68	9						
06		10140 X	9550	-0-	-590	-0-	163	1	9328	2	Y	54	54 0	2
							59	9						
07		10478 X	9201	-0-	-1277	-0-	162	1	8989	2	Y	45	45 0	2
							50	9						
08		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	195	1	10496	2	Y	46	46 0	2
							51	9						
*09		10140 X	10066	-0-	-74	-0-	169	1	9852	2	Y	41	41 0	2
							45	9						
*10		15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	180	1	15723	2	Y	41	41 0	2
							45	9						

BTLT-OXY 'A'			WELL #:		H 1	RRCID -> 272977				COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373	
05		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2526	2	54	9	Y	49		109
06		2700 X	2449	-0-	-251	-0-	2399	2	50	9	Y	45		154
07		2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2418	2	33	9	Y	30		184
08		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2526	2	31	9	Y	28	182 1	30
09		2640 X	2398	-0-	-242	-0-	2368	2	30	9	Y	27		57
10		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2296	2	57	9	Y	52		109

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		78	RRCID -> 272978				COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		25668 X	17952	-0-	-7716	-0-	279	1	17519	2	Y	140	142 0	7 1 5
							154	9						
06		25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	432	1	24783	2	Y	117	117 0	5
							129	9						
07		23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	409	1	22732	2	Y	25	29 0	1
							28	9						
08		24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	450	1	24183	2	Y	25	25 0	1
							28	9						
*09		25350 X	23780	-0-	-1570	-0-	401	1	23355	2	Y	22	22 0	1
							24	9						
*10		36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	408	1	35696	2	Y	22	22 0	1
							24	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		23R	RRCID -> 272980				COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301	

05		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	88	1	5553	2	Y	-0-		-0-
							89	1	5082	2	Y	-0-		-0-
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	74	1	4115	2	Y	109	103 0	6
							120	9						
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	11	2	6	9	Y	5	11 0	-0-
							11	2			Y	-0-		-0-
08		651 X	17	-0-	-634	-0-	13	1	1113	2	Y	74	70 0	4
							81	9						
*09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-								
*10		5642 X	1207	-0-	-4435	-0-								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		79	RRCID -> 272981				COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716	

05		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
06		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-		-0-
							186	1	10361	2	Y	24	23 0	1
							26	9						
07		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	215	1	11542	2	Y	36	35 0	2
							40	9						
08		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	156	1	9062	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
*09		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	150	1	13115	2	Y	32	32 0	2
							35	9						
*10		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		80	RRCID -> 272982				COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623	

05		10013 X	9344	-0-	-669	-0-	143	1	9001	2	Y	182	184 0	9 1 7
							200	9						
06		9690 X	8633	-0-	-1057	-0-	145	1	8315	2	Y	157	157 0	7
							173	9						
07		9858 X	7918	-0-	-1940	-0-	136	1	7548	2	Y	213	209 0	11
							234	9						
08		9703 X	8887	-0-	-816	-0-	158	1	8479	2	Y	227	227 0	11
							250	9						
*09		9300 X	8771	-0-	-529	-0-	144	1	8403	2	Y	204	204 0	11
							224	9						
*10		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	163	1	14294	2	Y	206	206 0	11
							227	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	4154 X	3430	-0-	-724	-0-	99 1	3237 2	Y	85	86 0	4 1 3
06	4020 X	2927	-0-	-1093	-0-	94 9	2828 2	Y	5	8 0	-0-
07	4154 X	3160	-0-	-994	-0-	93 1	3054 2	Y	-0-		-0-
08	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	6 9	3164 2	Y	-0-		-0-
*09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	106 1	3328 2	Y	-0-		-0-
*10	2883 X	686	-0-	-2197	-0-	119 1	593 2	Y	-0-		-0-
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	128 1					-0-
*10	2883 X	686	-0-	-2197	-0-	93 1					-0-
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428		
05	4774 X	4253	-0-	-521	-0-	99 1	68 9	N	62		152
06	4620 X	4029	-0-	-591	-0-	94 9	172 9	N	156		308
07	4650 X	4232	-0-	-418	-0-	93 1	62 9	N	56	186 1	178
08	4650 X	4178	-0-	-472	-0-	6 9	54 9	N	49		227
09	4440 X	3682	-0-	-758	-0-	4124 2	36 9	N	33		260
10	4247 X	3441	-0-	-806	-0-	3646 2	35 9	N	32		292
05	4774 X	4253	-0-	-521	-0-	3406 2					
06	4620 X	4029	-0-	-591	-0-						
07	4650 X	4232	-0-	-418	-0-						
08	4650 X	4178	-0-	-472	-0-						
09	4440 X	3682	-0-	-758	-0-						
10	4247 X	3441	-0-	-806	-0-						
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548		
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	38 1	1238 2	Y	291	294 0	15 1 11
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	320 9	1384 2	Y	58	66 0	3
07	1643 N	1258	-0-	-385	-0-	46 1	1216 2	Y	-0-	3 0	-0-
08	1581 N	1184	-0-	-397	-0-	64 9	1141 2	Y	-0-		-0-
*09	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	42 1	1090 2	Y	-0-		-0-
*10	1271 N	375	-0-	-896	-0-	43 1	324 2	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	42 1					
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	51 1					
07	1643 N	1258	-0-	-385	-0-						
08	1581 N	1184	-0-	-397	-0-						
*09	1470 N	1132	-0-	-338	-0-						
*10	1271 N	375	-0-	-896	-0-						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400		
05	69192 X	44286	-0-	-24906	-0-	1304 1	42849 2	Y	121	123 0	6 1 4
06	62040 X	40441	-0-	-21599	-0-	133 9	39041 2	Y	102	101 0	5
07	60109 X	36319	-0-	-23790	-0-	1288 1	35087 2	Y	10	14 0	1
08	57970 X	40420	-0-	-17550	-0-	112 9	38950 2	Y	9	10 0	-0-
*09	50610 X	32465	-0-	-18145	-0-	1221 1	31256 2	Y	9	9 0	-0-
*10	28396 X	9570	-0-	-18826	-0-	11 9	8264 2	Y	9	9 0	-0-
05	69192 X	44286	-0-	-24906	-0-	10 9					
06	62040 X	40441	-0-	-21599	-0-	1199 1					
07	60109 X	36319	-0-	-23790	-0-	10 9					
08	57970 X	40420	-0-	-17550	-0-	1296 1					
*09	50610 X	32465	-0-	-18145	-0-	10 9					
*10	28396 X	9570	-0-	-18826	-0-	10 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731		
05	11129 X	10173	-0-	-956	-0-	155 1	9724 2	Y	267	271 0	14 1 10
06	10770 X	8792	-0-	-1978	-0-	294 9	8385 2	Y	237	236 0	11
07	11129 X	8394	-0-	-2735	-0-	146 1	8081 2	Y	153	156 0	8
08	11129 X	9184	-0-	-1945	-0-	261 9	8851 2	Y	153	154 0	7
*09	10770 X	7156	-0-	-3614	-0-	145 1	6887 2	Y	137	137 0	7
*10	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	168 9	16166 2	Y	139	139 0	7
05	11129 X	10173	-0-	-956	-0-	165 1					
06	10770 X	8792	-0-	-1978	-0-	168 9					
07	11129 X	8394	-0-	-2735	-0-	118 1					
08	11129 X	9184	-0-	-1945	-0-	151 9					
*09	10770 X	7156	-0-	-3614	-0-	185 1					
*10	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	153 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13335	PERF.11876	- 13560								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						

05	1860 X	1397	-0-	-463	-0-	22 1	1357 2	18 9		Y	16	15 0	1 1	1						
06	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	20 1	1157 2	28 9		Y	25	25 0		1						
07	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	12 1	686 2	326 9		Y	296	282 0		15						
08	1550 X	1107	-0-	-443	-0-	14 1	767 2	326 9		Y	296	297 0		14						
*09	1380 X	745	-0-	-635	-0-	8 1	445 2	292 9		Y	265	265 0		14						
*10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	15 1	1291 2	296 9		Y	269	269 0		14						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.10337	- 11553								
05	0	157193	-0-	157193	331586	2423 1	152396 2	2374 9		N	2158	2185 0	111 1	81						
06	459738 X	128152	-0-	-331586	-0-	2159 1	123936 2	2057 9		N	1870	1865 0		86						
07	104149 X	104149	-0-	-0-	-0-	1813 1	100781 2	1555 9		N	1414	1428 0		72						
08	104506 X	104506	-0-	-0-	-0-	1879 1	101067 2	1560 9		N	1418	1421 0		69						
*09	99568 X	96305	-0-	-3263	-0-	1602 1	93309 2	1394 9		N	1267	1268 0		68						
*10	146100 X	146100	-0-	-0-	-0-	1635 1	143051 2	1414 9		N	1285	1285 0		68						

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:			1	RRCID ->	206497	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.10182	- 11318	
05	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	334 1	1839 2	150 3		Y	2	2 1		55						
06	2400 X	1885	-0-	-515	-0-	324 1	1470 2	90 3		Y	1	1 1		55						
07	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	334 1	1922 2	115 3		Y	10	13 1		52						
08	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	334 1	1979 2	117 3		Y	-0-			52						
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	324 1	2004 2	118 3		Y	4	4 1		52						
*10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	334 1	1945 2	260 3		Y	-0-			52						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209102	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11130	- 11206								
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	185 1	1018 2	83 3		Y	33	32 1		62						
06	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	179 1	813 2	50 3		Y	22	41 1		43						
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	185 1	1064 2	63 3		Y	11	13 1		41						
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	185 1	1095 2	65 3		Y	10	11 1		40						
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	179 1	1109 2	65 3		Y	3	3 1		40						
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	185 1	1076 2	144 3		Y	17	19 1		38						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866				COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3658 X	3509	-0-	-149	-0-	245	1	3010	2	Y	26	26	1		44
							225	3		29	9					
06		3660 X	2751	-0-	-909	-0-	165	1	2436	2	Y	18	33	1		29
							130	3		20	9					
07		3782 X	3630	-0-	-152	-0-	326	1	3095	2	Y	32	39	1		22
							174	3		35	9					
08		3782 X	3752	-0-	-30	-0-	412	1	3129	2	Y	29	33	1		18
							179	3		32	9					
09		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	442	1	3138	2	Y	41	41	1		18
							182	3		45	9					
*10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	487	1	3027	2	Y	31	34	1		15
							400	3		34	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962				COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777				
05		2914 X	2769	-0-	-145	-0-	393	1	2160	2	Y	36	35	1		70
							176	3		40	9					
06		2820 X	2233	-0-	-587	-0-	380	1	1726	2	Y	19	34	1		55
							106	3		21	9					
07		2914 X	2811	-0-	-103	-0-	392	1	2258	2	Y	24	29	1		50
							135	3		26	9					
08		2914 X	2889	-0-	-25	-0-	393	1	2324	2	Y	32	37	1		45
							137	3		35	9					
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	380	1	2354	2	Y	29	29	1		45
							139	3		32	9					
*10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	392	1	2285	2	Y	31	34	1		42
							305	3		34	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286				COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601				
05		4743 X	4526	-0-	-217	-0-	153	1	4081	2	Y	-0-				-0-
							292	3								
06		4590 X	3570	-0-	-1020	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-				-0-
							170	3								
07		4743 X	4643	-0-	-100	-0-	152	1	4266	2	Y	-0-				-0-
							225	3								
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152	1	4391	2	Y	-0-				-0-
							230	3								
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	148	1	4435	2	Y	-0-				-0-
							233	3								
*10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	152	1	4316	2	Y	-0-				-0-
							509	3								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220458				COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370				
05		3813 X	3640	-0-	-173	-0-	518	1	2849	2	Y	37	36	1		71
							232	3		41	9					
06		3720 X	2930	-0-	-790	-0-	501	1	2277	2	Y	12	23	1		60
							139	3		13	9					
07		3844 X	3694	-0-	-150	-0-	518	1	2978	2	Y	18	22	1		56
							178	3		20	9					
08		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	518	1	3065	2	Y	27	31	1		52
							181	3		30	9					
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	501	1	3105	2	Y	27	27	1		52
							183	3		30	9					
*10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	518	1	3013	2	Y	27	30	1		49
							402	3		30	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223249				COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	59 1	1571 2	Y	-0-				87
							112 3							
06		1830 N	1374	-0-	-456	-0-	57 1	1252 2	Y	-0-				87
							65 3							
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	59 1	1642 2	Y	-0-				87
							86 3							
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	59 1	1690 2	Y	-0-				87
							88 3							
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	57 1	1707 2	Y	38	43	1		82
							89 3	42 9						
*10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	59 1	1661 2	Y	2				84
							196 3	2 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210														
05		3534 X	3354	-0-	-180	-0-	164 1	2873 2	Y	98	97	1		35
							209 3	108 9						
06		3480 X	2572	-0-	-908	-0-	158 1	2291 2	Y	-0-				35
							123 3							
07		3596 X	3494	-0-	-102	-0-	163 1	3004 2	Y	151	118	1		68
							161 3	166 9						
08		3596 X	3523	-0-	-73	-0-	163 1	3092 2	Y	94	117	1		45
							165 3	103 9						
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	158 1	3124 2	Y	71	88	1		28
							167 3	78 9						
*10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	163 1	3039 2	Y	61				89
							365 3	67 9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518														
05		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	111 1	2973 2	Y	-0-				105
							213 3							
06		3450 X	2601	-0-	-849	-0-	108 1	2369 2	Y	-0-				105
							124 3							
07		3565 X	3383	-0-	-182	-0-	111 1	3108 2	Y	-0-				105
							164 3							
08		3565 X	3478	-0-	-87	-0-	111 1	3199 2	Y	-0-				105
							168 3							
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	108 1	3231 2	Y	48	54	1		99
							169 3	53 9						
*10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	111 1	3144 2	Y	11				110
							371 3	12 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813														
05		3193 X	3033	-0-	-160	-0-	430 1	2365 2	Y	41	39	1		73
							193 3	45 9						
06		3090 X	2446	-0-	-644	-0-	416 1	1890 2	Y	22	41	1		54
							116 3	24 9						
07		3193 X	3087	-0-	-106	-0-	430 1	2473 2	Y	34	42	1		46
							147 3	37 9						
08		3193 X	3169	-0-	-24	-0-	430 1	2545 2	Y	39	44	1		41
							151 3	43 9						
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	416 1	2578 2	Y	45	45	1		41
							152 3	50 9						
*10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	430 1	2502 2	Y	39	44	1		36
							334 3	43 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242573				COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	143 1	2519 2	98 9	Y	89	88 1		36	
						184 3								
06	3030 X	2255	-0-	-775	-0-	139 1	2008 2		Y	-0-			36	
						108 3								
07	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	143 1	2634 2		Y	86	67 1		55	
						141 3	95 9							
08	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	143 1	2711 2		Y	53	66 1		42	
						144 3	58 9							
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	139 1	2739 2		Y	73	91 1		24	
						146 3	80 9							
*10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	143 1	2664 2		Y	69			93	
						320 3	76 9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247418				COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116		

05	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	104 1	2657 2		Y	-0-			3	
						191 3								
06	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	101 1	2118 2		Y	-0-			3	
						111 3								
07	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	104 1	2778 2		Y	-0-			3	
						146 3								
08	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	104 1	2859 2		Y	-0-			3	
						150 3								
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	101 1	2888 2		Y	19	21 1		1	
						152 3	21 9							
*10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	104 1	2810 2		Y	7			8	
						332 3	8 9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833				COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364		

05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	181 1	994 2		Y	13	13 1		93	
						81 3	14 9							
06	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	175 1	794 2		Y	11	19 1		85	
						49 3	12 9							
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	181 1	1039 2		Y	24	29 1		80	
						62 3	26 9							
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	181 1	1070 2		Y	26	30 1		76	
						63 3	29 9							
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	175 1	1083 2		Y	35	35 1		76	
						64 3	39 9							
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	181 1	1051 2		Y	27	30 1		73	
						140 3	30 9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205				COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36	

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
BTLT		WELL #:		H 1	RRCID -> 255468				COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BTLT		WELL #: H 2		RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116 - 10274	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BTLT		WELL #: H 4		RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272 - 10296	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 48		RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	5564 - 5570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5D		RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	6038 - 6296	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	961	973 0	49 1	35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	822	819 0		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	621	627 0		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	622	624 0		30
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	557	557 0		30
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	564	564 0		30

JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #: 2		RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6293 - 6297	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000)				45897 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID ->	148218	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	8735 - 8785	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG O)			46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
COATES-DORCHESTER			WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0	2516	-0-	2516 B	30515	117 1	2364 2	Y	32		241
06		0	1894	-0-	1894 B	32409	35 9	1790 2	Y	30		271
07		0	2537	-0-	2537 B	34946	71 1	2388 2	Y	42	196 0	117
08		840	3065	-0-	2225 B	37171	33 9	2780 2	Y	33		150
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		37171								
09		1964	2120	-0-	156 B	37327	46 9	2008 2	Y	33		183
10		895	NO RPT	-0-	-895 B	36432	36 9		Y	NO RPT		183

COATES-DORCHESTER			WELL #:	3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176 - 7396
05		3100 N	1168	-0-	-1932 B	13341	55 1	1113 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	876	-0-	-2124 B	11217	33 1	843 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	936	-0-	-2164 B	9053	39 1	897 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1138	-0-	-1962 B	7091	94 1	1044 2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7091								
09		3000 N	1006	-0-	-1994 B	5097	37 1	969 2	Y	-0-		-0-
10		464 N	NO RPT	-0-	-464 B	4633			Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID ->		178772			COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294		
BRANN, REGINA			WELL #:	9								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234 - 7293
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS J.D.			WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	7 1	85 2	N	28	15 8	433
							31 9					
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33	46 1	420
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36	36 8	420
08		39 N	-0-	-0-	-39 B	-0-			N	39	41 1	418
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	15 1	403
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1	402

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
COATES ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7728 - 7787	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	48 1	975 2	Y	-0-		-0-	
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	29 1	738 2	Y	-0-		-0-	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	34 1	779 2	Y	-0-		-0-	
08	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	81 1	908 2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	32 1	842 2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136									
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8720 - 8776	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7932 - 8073	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8586 - 8662	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	43 1	520 2	N	91	19 1	46 8	160	
*06		780 N	649	-0-	-131 B	-0-	100 9	486 2	N	111	152 1		119	
07		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	41 1	501 2	N	103	97 8		125	
08		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	122 9	650 2	N	113	112 8		126	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	38 1	475 2	N	11	47 1		90	
*10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	113 9	579 2	N	-0-	37 1	4 8	49	

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

05		868 N	238	-0-	-630	-0-	18 1	219 2	N	1	2 1		88
*06		630 N	548	-0-	-82	-0-	1 9	502 2	N	4	2 1	2 8	88
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	42 1	651 2	N	4	3 8		89
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	4 9	752 2	N	7	6 8		90
*09		540 N	519	-0-	-21	-0-	49 1	480 2	N	1	3 1		88
10		713 N	536	-0-	-177	-0-	65 1	493 2	N	-0-	3 1		85

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)													//CONT.// 46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.													WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
																				BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

CASTILLO-FLORES GU													WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8547 - 10570	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

JEFFRESS, J. D.													WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8521 - 8558	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

SCHERPE, PETER VAN													WELL #: 3		RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6676 - 8136	
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	-0-	53	1	646	2	N	6	3	8					18		
*06	750	N	58	-0-	-692	-0-	-0-	7	9	4	1	N	8	2	1	8	8			16		
								9	9													
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	2	4	1					14		
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-	1	1					13		
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-							13		
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	2	1					11		

JEFFRESS (VICKSBURG S)													46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC													293117									
COATES-DORCHESTER													WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8408 - 8538	
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1729	2	Y	15							156		
								17	9													
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	Y	-0-							156		
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	Y	12	160	0					8		
								13	9													
08	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	-0-	127	1	1411	2	Y	12							20		
								13	9													
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1883	2	Y	7							27		
								8	9													
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	NO RPT							27		

COATES ENERGY													WELL #: 1		RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8401 - 8412	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG S)													
//CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117													
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY													
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214													
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	211	1	2553	2	N	5	2 8	186
*06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	214	1	2557	2	N	7	3 1 6 8	184
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	197	1	2599	2	N	5	4 8	185
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	230	1	2651	2	N	4	4 8	185
*09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	186	1	2362	2	N	-0-	2 1	183
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	198	1	2290	2	N	1	5 1	179
						1	9						

BRANN, REGINA													
WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRANN, REGINA													
WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BTLT "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.													
WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 8792 - 9067	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.10522 - 10529	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8763 - 10680	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9114 - 10335	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11234 - 11325	
05	682 N	333	-0-	-349	-0-	36 1	297 2	N	-0-			1
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49 1	397 2	N	-0-			1
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	94 1	733 2	N	-0-			1
*08	341 N	276	-0-	-65	-0-	28 1	248 2	N	-0-	1 1		-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	42 1	365 2	N	-0-			-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	68 1	578 2	N	-0-			-0-

BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2 8	35
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	2 1	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 8	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 1	32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	29

COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 -	8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 -	8544
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 -	9210
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 -	9307
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 -	9603
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRANN, REGINA				3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 -	10166
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152								
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	325	1	3932	2	N	6	2	8			135
						7	9									
*06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3353	2	N	8	5	1	6	8	132
						9	9									
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	2	N	5	4	8			133
						6	9									
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	273	1	3142	2	N	2	2	8			133
						2	9									
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	187	1	2383	2	N	3	1	8			135
						3	9									
*10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	235	1	2716	2	N	2	6	1	1	8	130
						2	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136					
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	11	RRCID -> 179725	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9596	- 10728
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	6	RRCID -> 181031	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9518	- 9739
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	2

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	29	RRCID -> 181214	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 9528	- 10364
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	28	RRCID -> 181296	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 11254	PERF. 9623	- 10946
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID -> 181474	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10067	- 10176
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	30	RRCID -> 181917	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 11001	PERF. 9616	- 10837
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	17	RRCID -> 182950	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 9626	- 10296
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL				6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195

JEFFRESS, J. D.				10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 17		RRCID -> 114528			COMPL. DATE 01/14/1985			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHERPE, PETER VAN			WELL #: 3		RRCID -> 123372			COMPL. DATE 02/10/1987			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 18		RRCID -> 153591			COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374	
05		341 N	298	-0-	-43	-0-	23	1	275	2	N	60
*06		360 N	260	-0-	-100	-0-	20	1	240	2	N	60
07		372 N	278	-0-	-94	-0-	20	1	258	2	N	60
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	60
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	60
*10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	60

VAN SCHERPE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 167794			COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAN SCHERPE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169020			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179	
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	151
							4	9				
*06		630 N	359	-0-	-271	-0-	27	1	323	2	N	154
							9	9				
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	28	1	366	2	N	192
							45	9				
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	66
							73	9				
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	71
							11	9				
*10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	99
							35	9				

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 16		RRCID -> 170797			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158	- 11204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234	- 11382					
05	6479	X	6266	-0-	-213	-0-	478	1	5779	2	N	8	1	8		215	
*06	6810	X	4892	-0-	-1918	-0-	377	1	4511	2	N	4	2	1	3	8	214
07	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	418	1	5528	2	N	3	3	8		214	
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	595	1	6850	2	N	4	3	8		215	
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	456	1	5800	2	N	5	4	8		216	
*10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	512	1	5919	2	N	4	3	1	3	8	214

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179	- 12440				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	- 11688				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	- 11416				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)										//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
XTO ENERGY INC.										945936									
RENTFRO, RUSSELL										WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

RUSSELL RENTFRO										WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG V)										46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
VAN SCHERPE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	43	1	523	2	N	18	8	8	40					
*06	630 N	470	-0-	-160	-0-	20	9	412	2	N	22	31	1	31					
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	34	1	447	2	N	21	18	8	34					
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	24	9	580	2	N	4	11	1	27					
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-	1	1	26					
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	9	496	2	N	-0-	11	1	15					

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381 - 11576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579 - 11937
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1936	2	N	40	3 1 7 8 175
						44	9					
*06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	165	1	1976	2	N	26	3 1 23 8 175
						29	9					
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	N	19	18 8 176
						21	9					
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	207	1	2387	2	N	22	22 8 176
						24	9					
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	187	1	2384	2	N	24	22 8 178
						26	9					
*10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	213	1	2460	2	N	17	5 1 15 8 175
						19	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472 - 12487
05	10168 X	9317	-0-	-851	-0-	711	1	8598	2	N	7	1 8 105
						8	9					
*06	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	628	1	7503	2	N	4	4 1 2 8 103
						4	9					
07	10168 X	9398	-0-	-770	-0-	661	1	8734	2	N	3	1 8 105
						3	9					
08	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	881	1	10143	2	N	8	1 8 112
						9	9					
09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	649	1	8258	2	N	38	2 8 148
						42	9					
*10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	731	1	8449	2	N	46	6 1 2 8 186
						51	9					

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651 - 12002
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 9490
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254 - 11648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561 - 12524
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184 - 11811
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363 - 12055
05	5363 X	4187	-0-	-1176	-0-	314	1	3801	2	N	65	1 1 18 8 266
						72	9					
*06	4830 X	3845	-0-	-985	-0-	294	1	3508	2	N	39	56 1 249
						43	9					
07	4991 X	4204	-0-	-787	-0-	292	1	3865	2	N	43	42 8 250
						47	9					
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	415	1	4785	2	N	72	182 1 54 8 86
						79	9					
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	305	1	3881	2	N	70	59 8 97
						77	9					
*10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	396	1	4577	2	N	47	4 1 43 8 97
						52	9					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	193	1	2336	2	N	6	1	1	1	8	180
*06	3000 X	1169	-0-	-1831	-0-	90	1	1076	2	N	3	2	1	3	8	178
07	3007 X	504	-0-	-2503	-0-	35	1	466	2	N	3	2	8			179
08	3007 X	318	-0-	-2689	-0-	25	1	290	2	N	3	3	8			179
09	746 X	243	-0-	-503	-0-	17	1	222	2	N	4	3	8			180
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	3	3	1	2	8	178

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647						
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1														
05	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	1121	1	7814	2	Y	125	98	1			71
06	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	1049	1	7648	2	Y	125	133	1			63
07	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1015	1	8408	2	Y	141	160	1			44
08	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	1162	1	7346	2	Y	114	109	1			49
09	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	773	1	9498	2	Y	108	115	1			42
*10	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	995	1	8673	2	Y	102	76	1			68

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 3ST		RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11834		PERF.11495 - 11585						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11389 - 11431						
05	5394 X	5166	-0-	-228	-0-	641	1	4469	2	Y	51	33	1			37
06	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	556	1	4055	2	Y	41	55	1			23
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	612	1	5070	2	Y	41	38	1			26
08	5394 X	4549	-0-	-845	-0-	608	1	3845	2	Y	87	45	1			68
09	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	429	1	5268	2	Y	85	118	1			35
10	5735 X	5067	-0-	-668	-0-	512	1	4464	2	Y	83	82	1			36

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 150170			COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 176687			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818						
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 8		RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662						
05	15810	X	14890	-0-	-920	-0-	1832	1	12777	2	Y	255	198	1			144
							281	9									
06	14970	X	13661	-0-	-1309	-0-	1615	1	11775	2	Y	246	267	1			123
							271	9									
07	15469	X	14461	-0-	-1008	-0-	1526	1	12647	2	Y	262	304	1			81
							288	9									
08	14880	X	3412	-0-	-11468	-0-	455	1	2878	2	Y	72	136	1			17
							79	9									
09	14400	X	1396	-0-	-13004	-0-	102	1	1257	2	Y	34	29	1			22
							37	9									
10	14880	X	411	-0-	-14469	-0-	37	1	326	2	Y	44	50	1			16
							48	9									

RUSSELL RENTFRO			WELL #: 7		RRCID -> 224306			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775						
05	12741	X	11923	-0-	-818	-0-	1473	1	10271	2	Y	163	101	1			121
							179	9									
06	12540	X	10457	-0-	-2083	-0-	1242	1	9054	2	Y	146	192	1			75
							161	9									
07	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	1445	1	11969	2	Y	147	129	1			93
							162	9									
08	12958	X	11116	-0-	-1842	-0-	1496	1	9464	2	Y	142	113	1			122
							156	9									
09	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	993	1	12199	2	Y	134	199	1			57
							147	9									
10	13330	X	11954	-0-	-1376	-0-	1216	1	10594	2	Y	131	131	1			57
							144	9									

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231307			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820 X	6547	-0-	-273	-0-	94 1 145 9	6308 2	Y	132	77 1		97
06	6600 X	5129	-0-	-1471	-0-	76 1 119 9	4934 2	Y	108	151 1		54
07	6758 X	6035	-0-	-723	-0-	72 1 101 9	5862 2	Y	92	75 1		71
08	6541 X	5261	-0-	-1280	-0-	92 1 72 9	5097 2	Y	65	66 1		70
09	6330 X	6239	-0-	-91	-0-	82 1 78 9	6079 2	Y	71	101 1		40
10	6541 X	5767	-0-	-774	-0-	95 1 87 9	5585 2	Y	79	83 1		36

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-			-0-
06	2340 X	50	-0-	-2290	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	777 1 166 9	9552 2	Y	151	93 1		58
*10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	396 1 174 9	3446 2	Y	158	147 1		69

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	388 1 12 9	4696 2	N	11			78
*06	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	947 1 21 9	11324 2	N	19	1 1		96
07	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	674 1 13 9	8905 2	N	12			108
08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	1106 1 9 9	12733 2	N	8	1 8		115
09	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	956 1 4 9	12155 2	N	4	3 8		116
*10	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	890 1 3 9	10287 2	N	3	3 1	2 8	114

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	2	1 1	1 8	164
*06	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	9	97	2	N	4	2 1	3 8	163
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	3	2 8		164
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	4	9	129	2	N	4	3 8		165
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	33	3 8		195
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	4	4 1	2 8	193
						36	9							
						12	1							
						4	9							
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174				
05	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	82	1	986	2	N	58	7 8		318
*06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	64	9	785	2	N	99	182 1	20 8	215
07	1271 N	930	-0-	-341	-0-	109	9	810	2	N	54	190 1	15 8	64
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	33	18 8		79
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	9	837	2	N	43	25 8		97
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	130	1	1118	2	N	88	17 8		168
						36	9							
						66	1							
						47	9							
						97	1							
						97	9							
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12346 - 12536				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

05	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	1167	1	8136	2	Y	246	183	1			142
							271	9									
06	10440	X	7955	-0-	-2485	-0-	931	1	6785	2	Y	217	250	1			109
							239	9									
07	10788	X	9274	-0-	-1514	-0-	970	1	8039	2	Y	241	273	1			77
							265	9									
08	10788	X	9220	-0-	-1568	-0-	1227	1	7759	2	Y	213	197	1			93
							234	9									
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	819	1	10071	2	Y	230	236	1			87
							253	9									
10	9579	X	9469	-0-	-110	-0-	951	1	8289	2	Y	208	154	1			141
							229	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	363 1	2534 2	2534 2	Y	57	39 1		31
06	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	1139 1	8304 2	8304 2	Y	62	54 1		39
07	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	1426 1	11815 2	11815 2	Y	108	115 1		32
08	2945 X	2459	-0-	-486	-0-	329 1	2078 2	2078 2	Y	47	68 1		11
09	3660 X	382	-0-	-3278	-0-	27 1	338 2	338 2	Y	15	16 1		10
10	3782 X	256	-0-	-3526	-0-	25 1	222 2	222 2	Y	8	13 1		5

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		27
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	97 1	854 2	854 2	N	11	4 1		34
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	170 1	1489 2	1489 2	N	16	12 1		38
10	14B2 EXT	1431	-0-	1431	1431	149 1	1267 2	1267 2	N	14	12 1		40

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. 945936
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922														
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997										TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808	
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-		8
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	-0-		8
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-		8
*08	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	219	2	N	1		9
							1	9						
09	480	N	280	-0-	-200	-0-	29	1	251	2	N	-0-	1 1	8
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-		8
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	90 1	743 2		N	-0-			-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	110 1	899 2		N	-0-			-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	117 1	915 2		N	-0-			-0-
*08	496 N	474	-0-	-22	-0-	48 1	426 2		N	-0-			-0-
09	480 N	184	-0-	-296	-0-	19 1	165 2		N	-0-			-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38 1	324 2		N	-0-			-0-

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	243 1	2013 2		N	29			99
						32 9							
*06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	305 1	2494 2		N	3			102
						3 9							
*07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	267 1	2091 2		N	-0-			102
*08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	208 1	1832 2		N	48			150
						53 9							
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	257 1	2249 2		N	8	24 1		134
						9 9							
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	100 1	852 2		N	-0-			134

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7218 - 7240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	N	-0-			64
*06	750 N	533	-0-	-217	-0-	41	1	490	2	N	2	2	1	64
						2	9							
07	1116 N	410	-0-	-706	-0-	29	1	381	2	N	-0-			64
08	868 N	641	-0-	-227	-0-	51	1	589	2	N	1			65
						1	9							
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-			65
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	2	N	-0-	2	1	63
JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7332 - 7528				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7448 - 7474				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	59	1	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7783 - 7842				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	81
*06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	6	5	1	79
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-			10	2	N	7	6	1	78
								8	9					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	77
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-			9	2	N	5	3	1	78
								6	9					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	4	1	81
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521		PERF. 5590 - 5592				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8162 - 8184				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395		
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

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

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1 1	2 8	7
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	7 1		5
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	4	4 8		5
08	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	7	6 8		6
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	6	6 8		6
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	6	2 1	4 8	6
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1		14
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)				46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	20	1	46	8	156
						62	9									
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	86	37	1	42	8	163
						95	9									
*07	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	86	2	N	65	36	1	62	8	130
						72	9									
*08	186 N	78	-0-	-108	-0-	7	1	58	2	N	12	24	1			118
						13	9									
*09	210 N	69	-0-	-141	-0-	7	1	62	2	N	-0-	10	1			108
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-					108

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

05	620 N	448	-0-	-172	-0-	36	1	298	2	N	104					202
						114	9									
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	130					332
						143	9									
*07	465 N	355	-0-	-110	-0-	38	1	298	2	N	17	182	1			167
						19	9									
*08	434 N	334	-0-	-100	-0-	34	1	300	2	N	-0-					167
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	37	1	322	2	N	6					173
						7	9									
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	31	1	264	2	N	3					176
						3	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112	- 10215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200	- 11220				
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	14 1	114 2	N	13	5 1		129				
*06	120 N	69	-0-	-51	-0-	14 9	6 1	N	10	11 1	1 8	127				
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 9	6 1	N	15	18 1	1 8	123				
*08	155 N	39	-0-	-116	-0-	17 9	4 1	N	3	3 1	1 8	122				
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3 9	3 1	N	-0-	4 1		118				
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 2	N	-0-			118				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117												
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506	- 12586				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020	- 5045				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768	- 12370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11987	- 12060				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	16	1	130	2	N	27	20	1	3 8	85
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	9	23	1	N	34	34	1	10 8	75
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	9	25	1	N	40	42	1	8 8	65
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	9	22	1	N	45	18	1	10 8	82
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	50	9	22	1	N	54	39	1	11 8	86
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59	9	35	1	N	48	32	1	8 8	94
						53	9								
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481	
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	94	1	779	2	N	5	3	1	1 8	35
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	6	9	96	1	N	4	4	1	2 8	33
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	4	9	263	1	N	5	5	1	1 8	32
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	6	9	163	1	N	6	2	1	2 8	34
09	3000 N	4013	-0-	1013	1013	7	9	411	1	N	7	5	1	2 8	34
*10	3100 N	3336	-0-	236	1249	8	9	347	1	N	30	4	1	1 8	59
						33	9								
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533	
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	522	1	4317	2	N	40	7	1	14 8	217
*06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	44	9	511	1	N	31	12	1	12 8	224
*07	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	34	9	456	1	N	24	14	1	19 8	215
*08	4650 X	3230	-0-	-1420	-0-	26	9	324	1	N	47	5	1	6 8	251
09	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	52	9	359	1	N	48	193	1	3 8	103
10	4650 X	3351	-0-	-1299	-0-	53	9	348	1	N	33	6	1	3 8	127
						36	9								
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	1 8	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	3 8	18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	3 8	16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	3 8	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1	4 8	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	5	1	3 8	21

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478		- 12644			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	370	1	3060	2	N	32	11 1	16 8	78
*06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	400	1	3272	2	N	53	19 1	13 8	99
*07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	383	1	2994	2	N	86	24 1	21 8	140
*08		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	267	1	2350	2	N	37	6 1	7 8	164
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	328	1	2867	2	N	24	10 1	4 8	174
*10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	31	6 1	3 8	196
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812		- 12696			
05		341 X	233	-0-	-108	-0-	21	1	175	2	N	34	24 1	13 8	170
*06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	37	1	250	2	N	70	40 1	11 8	189
*07		519 X	519	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	276	223 1	18 8	224
*08		279 X	186	-0-	-93	-0-	24	1	156	2	N	11	10 1	6 8	219
09		360 X	224	-0-	-136	-0-	18	1	198	2	N	3	8 1	3 8	211
10		527 X	192	-0-	-335	-0-	12	1	171	2	N	1	2 8		210
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772		- 12508			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810		- 12628			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826		- 12754			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 12358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11912	- 12758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	3	2 1	72
						3	9						
*06	180 N	148	-0-	-32	-0-	16	1	129	2	N	3	4 1	71
						3	9						
*07	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	120	2	N	4	5 1	70
						4	9						
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	22	2 1	90
						24	9						
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	117	2	N	5	5 1	90
						6	9						
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	103	2	N	15	4 1	101
						17	9						

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11605	- 12378	
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	395	1	3268	2	N	6	6 1	87
						7	9						
*06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	427	1	3494	2	N	8	10 1	85
						9	9						
*07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	394	1	3083	2	N	23	13 1	95
						25	9						
*08	3658 X	2732	-0-	-926	-0-	271	1	2385	2	N	69	5 1	158
						76	9					1 8	
09	4020 X	3214	-0-	-806	-0-	325	1	2843	2	N	42	9 1	187
						46	9					4 8	
10	4154 X	2839	-0-	-1315	-0-	296	1	2522	2	N	19	7 1	196
						21	9					3 8	

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535	- 12802	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11246	- 13438	
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	270	
*06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-	270	
*07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	6 1	265
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	

COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13355	- 13543	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	64	1	531	2	N	87	51	1	17	8	287
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	96	9	615	2	N	102	86	1	50	8	253
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	112	9	871	2	N	117	103	1	39	8	228
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	605	2	N	30	21	1	25	8	212
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	129	9	632	2	N	6	24	1	5	8	189
10	1147 N	603	-0-	-544	-0-	69	1	532	2	N	8	1	1			196
						33	9									
						72	1									
						7	9									
						62	1									
						9	9									

SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007				TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930						
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	337	1	2790	2	N	82	23	1	70	8	333
*06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	90	9	4090	2	N	123	39	1	55	8	362
*07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	500	1	3016	2	N	153	228	1	91	8	196
*08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	135	9	1977	2	N	48	11	1	33	8	200
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	386	1	3152	2	N	62	15	1	12	8	235
*10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	168	9	2324	2	N	43	8	1	5	8	265
						225	1									
						53	9									
						361	1									
						68	9									
						273	1									
						47	9									

SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008				TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A						
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	367	1	3040	2	N	13	4	1	3	8	241
*06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	14	9	3199	2	N	19	7	1	3	8	250
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	391	1	3029	2	N	70	195	1	4	8	121
*08	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	21	9	2377	2	N	41	3	1	3	8	156
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	387	1	2932	2	N	39	6	1	4	8	185
10	3751 X	2936	-0-	-815	-0-	77	9	2603	2	N	25	2	1	3	8	205
						270	1									
						45	9									
						335	1									
						43	9									
						305	1									
						28	9									

COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922														
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	98	1	1039	3	N	30			230
06	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	33	9	906	3	N	29	177	1	82
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	91	1	858	3	N	8			90
08	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	32	9	1024	3	N	7			97
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	-0-			97
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	8	9	1121	3	N	5			102

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	23	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	265	-0-	-2618	-0-	5	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	2046 X	845	-0-	-1201	-0-	15	1	830	2	Y	-0-			-0-
*09	1920 X	1565	-0-	-355	-0-	26	1	1539	2	Y	-0-			-0-
*10	1457 X	610	-0-	-847	-0-	7	1	603	2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	272	1	3295	2	N	77	3	8	277
*06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	85	9	2831	2	N	24	2	1	10 8 289
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	237	1	3138	2	N	64	181	1	8 8 164
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	70	9	3775	2	N	71	176	1	10 8 49
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	328	1	3077	2	N	72	8	8	113
*10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	78	9	3089	2	N	27	2	1	4 8 134

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2078	-0-	-247	-0-	156	1	1891	2	N	28	12	8	222
*06	2310 N	1905	-0-	-405	-0-	31	9	1727	2	N	30	42	1	210
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	145	1	2125	2	N	61	187	1	29 8 55
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	161	1	2509	2	N	12	18	1	49
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	67	9	2072	2	N	14	4	8	59
*10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	218	1	2142	2	N	2	7	1	1 8 53

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258	-	11268
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304	-	11435
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	31 1	375 2	N	48	13 8				162
*06	510 N	424	-0-	-86	-0-	53 9	28 1	N	51	2 1	40 8			171
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	56 9	38 1	N	48	31 8				188
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53 9	40 1	N	28	20 8				196
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40 1	31 9	N	42	185 1	5 8			48
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28 1	46 9	N	10	2 1	2 8			54
						37 1	11 9	N						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10673	-	10917
05	2201 X	282	-0-	-1919	-0-	21 1	254 2	N	6					189
*06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	7 9		N	-0-					189
07	868 X	105	-0-	-763	-0-	7 1	98 2	N	-0-					189
*08	434 X	41	-0-	-393	-0-	3 1	38 2	N	-0-					189
09	130 X	5	-0-	-125	-0-	5 2		N	-0-					189
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					189

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234	-	10218
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					60
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					60
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	44 1	512 2	N	-0-					60
*09	T. A.	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-					60
10	T. A.	41	-0-	-41	-0-	3 1	38 2	N	-0-					60

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	180422	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9397	-	11544
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2	N	3	1 8				95
*06	390 N	302	-0-	-88	-0-	3 9	23 1	N	2	3 1				94
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 9	24 1	N	2	2 8				94
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	N	3	3 8				94
*09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	3 9	33 1	N	-0-	1 1				93
*10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	N	-0-	1 1				92

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	277 1	3352 2	N	11	3 8		192
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	12 9	3311 2	N	28	5 1	8 8	207
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	31 9	3829 2	N	24	166 1	7 8	58
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	26 9	3513 2	N	3	4 1		57
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	305 1	1573 2	N	4	3 8		58
*10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	3 9	1884 2	N	14	6 1	2 8	64
						124 1						
						4 9						
						163 1						
						15 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 10956		
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	N	3			155
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346 2	17 9	N	15			170
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	342 2	10 9	N	9			179
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	315 2	11 9	N	10			189
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	N	3			192
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300 2	8 9	N	7			199

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10666 - 10757		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	4 8		34
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	10 1		31
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	1	4 1		28
						1 9						
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	204 2	N	3	2 8		29
						3 9						
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-	1 1		28
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-	1 1		27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10552		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF.10807 - 10946		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 10907				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812				
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	1			19
						1	9							
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	2	3	1	18
						2	9							
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	2	N	1			19
						1	9							
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-			19
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-			19
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	3	1	16

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727				
05	2976 N	2687	-0-	-289	-0-	204	1	2471	2	N	11	1	8	123
						12	9							
*06	3000 X	2009	-0-	-991	-0-	153	1	1826	2	N	27	1	1	146
						30	9							
07	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	170	1	2244	2	N	18	3	8	161
						20	9							
08	3100 X	2340	-0-	-760	-0-	186	1	2146	2	N	7	3	8	165
						8	9							
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	N	3	3	8	165
						3	9							
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	215	1	2482	2	N	174	176	1	162
						191	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252				
05	4867 X	4345	-0-	-522	-0-	313	1	3780	2	Y	229	183	1	431
						252	9							
*06	5190 X	3470	-0-	-1720	-0-	257	1	3072	2	Y	128	191	1	365
						141	9							
07	5363 X	3917	-0-	-1446	-0-	265	1	3503	2	Y	135	187	1	310
						149	9							
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	431	1	4964	2	Y	120	184	1	237
						132	9							
09	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	316	1	4023	2	Y	51	149	1	133
						56	9							
*10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	389	1	4501	2	Y	74	85	1	119
						81	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11215 - 11362				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11254 - 11446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11124 - 11247				
05	1023 N	904	-0-	-119	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	776	-0-	-154	-0-	55	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	67	1	770	2	Y	54	3	8			51
						59	9									
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	Y	148	32	1	7	8	160
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	163	9									
						104	1	1207	2	Y	97	100	1	5	8	152
						107	9									

BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*08		15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2	EXT	38	-0-	38	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	26	-0-	26	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	38	-0-	38	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	112 X	0 X	4	-0-	-108	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	1	1	8			21
*06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	2	2	8			21
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	2	2	8			21
								2	9									
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	2	2	8			21
								2	9									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			20

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330 - 13360					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 - 11492					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069 - 13228					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759 - 13100					
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-	1	1	209	
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	Y	-0-	1	87	1	123
							1	9								
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	2	Y	-0-	1	1	1	122
*08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	1			123
							1	9								
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	625	2	Y	-0-	1	81	1	43
							1	9								
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	503	2	Y	-0-	1	1	1	43
							1	9								

JEFFRESS, NE. (T, L.O.-FB,A)				46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413 - 11254					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336 - 12648					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	268 1	2216 2		N	6	5 1		222
						7 9							
*06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	281 1	2293 2		N	7	9 1	1 8	219
						8 9							
*07	2666 N	2399	-0-	-267	-0-	270 1	2110 2		N	17	202 1	1 8	33
						19 9							
*08	2480 N	1937	-0-	-543	-0-	195 1	1716 2		N	24	5 1	1 8	51
						26 9							
09	2390 N	2295	-0-	-95	-0-	233 1	2041 2		N	19	11 1	1 8	58
						21 9							
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	236 1	2013 2		N	46	9 1	1 8	94
						51 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2 1		4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 1	1 8	3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1	1 8	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	2 1	1 8	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3 1	1 8	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	3 1	1 8	5
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665													
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	115 1	954 2		N	5	3 1	1 8	73
						6 9							
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118 1	965 2		N	7	5 1	4 8	71
						8 9							
*07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	116 1	906 2		N	8	7 1	3 8	69
						9 9							
*08	1085 N	814	-0-	-271	-0-	82 1	721 2		N	10	3 1	4 8	72
						11 9							
09	1098 N	998	-0-	-100	-0-	101 1	885 2		N	11	6 1	4 8	73
						12 9							
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	96 1	818 2		N	9	5 1	3 8	74
						10 9							
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354													
05	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	138 1	1142 2		N	6	6 1		89
						7 9							
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	127 1	1042 2		N	86	9 1		166
						95 9							
*07	1333 N	702	-0-	-631	-0-	77 1	600 2		N	23	12 1		177
						25 9							
*08	1302 N	989	-0-	-313	-0-	98 1	866 2		N	23	5 1		195
						25 9							
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	90 1	790 2		N	33	11 1		217
						36 9							
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47 1	404 2		N	88	198 1		107
						97 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187 - 12334	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	274 2	N	8	2 1		101
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	95 1	774 2	N	5	4 1	1 8	101
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	6 9	666 2	N	6	6 1	1 8	100
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85 1	495 2	N	8	3 1	2 8	103
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	7 9	583 2	N	34	5 1	2 8	130
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67 1	517 2	N	38	4 1	2 8	162
						37 9						
						61 1						
						42 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818	
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2			N	-0-		153
*06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-		153
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-		153
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		153
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		153
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130 2			N	-0-		153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			184		
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			184		
*07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			184		
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	2	13	9	N	12			196		
09	3000 X	2462	-0-	-538	-0-	-0-	2456	2	6	9	N	5			201		
10	3100 X	695	-0-	-2405	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8			209		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585				
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	846	2	Y	46	47	0	2	1	2
							51	9									
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
07	1085 N	622	-0-	-463	-0-	-0-	11	1	611	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	899 N	2	-0-	-897	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928				
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8	2	1			57
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	20	9	N	18					75
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	7					82
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	19	9	N	17					99
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					107
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13					120

CASTILLO DEEP GU				WELL #:	4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998				
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	217 N	56	-0-	-161	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	821	2	N	24	5	1			235
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	26	9	101	1	N	8	9	1	1	8	233
*07	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	9	9	119	1	N	26	197	1	1	8	61
*08	961 N	705	-0-	-256	-0-	29	9	68	1	N	32	5	1	1	8	87
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	35	9	86	1	N	24	10	1	1	8	100
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	9	72	1	N	38	9	1	1	8	128
						42	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13	1	1			99
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	2	13	9	N	12					111
*07	3100 N	4106	-0-	1006	1006	4062	2	44	9	N	40					151
*08	3100 N	2253	-0-	-847	159	2239	2	14	9	N	13					164
09	3000 N	3178	-0-	178	337	3137	2	41	9	N	37					201
*10	3574 X	3237	-0-	-337	-0-	3203	2	34	9	N	31					232

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186 - 12300
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2	1	1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	3	1	7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	22	10	1	14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	11	1	16

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976 - 12234					
05	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	241	1	1994	2	N	9	6	1	1	8	283
*06	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	258	1	2109	2	N	10	10	1	4	8	279
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	351	1	2745	2	N	12	12	1	3	8	276
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	14	5	1	4	8	281
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	253	1	2210	2	N	20	11	1	5	8	285
*10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	17	9	1	3	8	290

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544 - 12972					
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	2	1			72
*06	3000	N	3860	-0-	860	860	3819	2	41	9	N	37					109
*07	3100	N	3109	-0-	9	869	3084	2	25	9	N	23					132
*08	3100	N	2525	-0-	-575	294	2501	2	24	9	N	22					154
09	2220	X	1443	-0-	-777	-0-	1434	2	9	9	N	8	155	1			7
10	2294	X	1748	-0-	-546	-0-	1730	2	18	9	N	16					23

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370 - 12605					
05	2852	X	2145	-0-	-707	-0-	34	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1640	-0-	-1120	-0-	28	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	171	-0-	-2681	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	728	-0-	-1783	-0-	13	1	713	2	Y	2	2	0			-0-
*09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	61	1	3573	2	Y	2	2	0			-0-
*10	3100	N	4794	-0-	1694	1694	54	1	4738	2	Y	2	2	0			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474 - 13080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	89 1	733 2	N	5	3 1	1 8	156
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	92 1	756 2	N	6	5 1	3 8	154
*07	868 N	774	-0-	-94	-0-	87 1	679 2	N	7	6 1	2 8	153
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	95 1	837 2	N	9	3 1	3 8	156
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104 1	908 2	N	27	6 1	3 8	174
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	89 1	762 2	N	83	196 1	2 8	59

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COATES "E" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1891 N	218	-0-	-1673	-0-	23 1	189 2	N	5	2 1	2 8	98		
*06	1470 N	247	-0-	-1223	-0-	6 9	215 2	N	5	3 1	4 8	96		
*07	589 N	433	-0-	-156	-0-	26 1	379 2	N	5	4 1	3 8	94		
*08	217 N	139	-0-	-78	-0-	6 9	119 2	N	5	1 1	3 8	95		
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	14 1	97 2	N	6	3 1	3 8	95		
10	434 N	17	-0-	-417	-0-	6 9	15 2	N	-0-	1 1	1 8	93		

COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23 9	567 2	N	21	16 1	2 8	35		
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76 1	618 2	N	26	27 1	7 8	27		
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	29 9	608 2	N	31	33 1	5 8	20		
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	78 1	501 2	N	35	15 1	7 8	33		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 9	620 2	N	41	31 1	7 8	36		
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	57 1	568 2	N	37	26 1	5 8	42		

COATES "F" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	602 1	4984 2	Y	39	6 1	1 8	257		
*06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	43 9	5022 2	Y	17	112 1	1 8	161		
*07	5704 X	5400	-0-	-304	-0-	614 1	4778 2	Y	10	12 1	1 8	158		
*08	5704 X	4238	-0-	-1466	-0-	19 9	3796 2	Y	10	5 1		163		
09	5610 X	5342	-0-	-268	-0-	11 9	4660 2	Y	135	112 1		186		
10	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	431 1	4299 2	Y	26	9 1	1 8	202		

ADAME GU														
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COATES "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	173 1	1 8	49		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	18 1	1 8	31		

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	7	4	1	1	8	10
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	6	6	1	3	8	7
*07	217 N	132	-0-	-85	-0-	14	1	108	2	N	9	8	1	3	8	5
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	9	3	1	3	8	8
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	11	7	1	3	8	9
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	6	5	1	2	8	8

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550																
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204																
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
*06	210 N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	248 N	115	-0-	-133	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	248 N	86	-0-	-162	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418																
05	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	228	1	1885	2	N	28	4	1	9	8	310
*06	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	31	9	318	1	N	41	195	1	30	8	126
*07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	45	9	438	1	N	31	9	1	23	8	125
*08	3224 X	2325	-0-	-899	-0-	34	9	233	1	N	39	4	1	31	8	129
09	3120 X	2707	-0-	-413	-0-	43	9	272	1	N	51	9	1	35	8	136
10	3844 X	1686	-0-	-2158	-0-	56	9	167	1	N	90	8	1	26	8	192

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510																
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46091 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173345		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 3		RRCID -> 174002		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611								
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	110	1	908	2	N	17	14	1	1	8	149
						19	9									
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	N	19	23	1	3	8	142
						21	9									
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	146	1	1141	2	N	25	28	1	3	8	136
						28	9									
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1890	2	N	28	13	1	3	8	148
						31	9									
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	282	1	2468	2	N	47	27	1	4	8	164
						52	9									
*10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	241	1	2049	2	N	33	22	1	3	8	172
						36	9									

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 4		RRCID -> 174563		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951								
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					48
*06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48
*07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					48
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	-0-					48
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 4		RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178386		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	-0-	161	14	124	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 178986		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	258	1	2135	2	N	86		208
*06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	95	9	2155	2	N	105	176 1	137
*07	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	116	9	2028	2	N	71		208
*08	2480 N	1897	-0-	-583	-0-	259	1	1591	2	N	114	184 1	131
09	2580 N	2203	-0-	-377	-0-	78	9	1863	2	N	115	5 1	228
10	2418 N	1820	-0-	-598	-0-	125	9	1597	2	N	33	4 1	248
						213	1					13 8	
						127	9					9 8	
						187	1						
						36	9						

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	354	1	2929	2	N	86	186 1	208
*06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	95	9	3020	2	N	120	181 1	137
*07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	369	1	2834	2	N	63	7 1	177
*08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	132	9	2170	2	N	71	3 1	235
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	362	1	2681	2	N	119	196 1	149
*10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	69	9	2470	2	N	109	5 1	248
						247	1						
						78	9						
						307	1						
						131	9						
						290	1						
						120	9						

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11599	-	12361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	810	1	6708	2	N	183	200	17 8	180
							201	9							
*06		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	832	1	6803	2	N	156	189	14 8	133
							172	9							
*07		7812 X	7327	-0-	-485	-0-	808	1	6319	2	N	182	211	23 8	81
							200	9							
*08		7812 X	5862	-0-	-1950	-0-	577	1	5081	2	N	185	9	15 8	242
							204	9							
09		7980 X	7226	-0-	-754	-0-	720	1	6296	2	N	191	197	14 8	222
							210	9							
10		8246 X	6641	-0-	-1605	-0-	676	1	5756	2	N	190	195	9 8	208
							209	9							

SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167601	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11805	-	12412
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754	-	12246
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12142	-	12936	
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	250	1	2067	2	N	70	2	1	2 8	276
						77	9								
*06	3000 N	4449	-0-	1449	1449	475	1	3885	2	N	81	185	1	2 8	170
						89	9								
*07	3100 N	4756	-0-	1656	3105	529	1	4140	2	N	79	191	1	3 8	55
						87	9								
*08	3100 N	3505	-0-	405	3510	348	1	3066	2	N	83	3	1	2 8	133
						91	9								
*09	7515 X	4005	-0-	-3510	-0-	403	1	3519	2	N	75	10	1	3 8	195
						83	9								
*10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	358	1	3054	2	N	50	192	1	1 8	52
						55	9								

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12000	-	13390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	104	1	864	2	N	22	2 1	13 8 241
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	108	1	883	2	N	21	178 1	11 8 73
*07	1054 N	950	-0-	-104	-0-	105	1	821	2	N	22	4 1	18 8 73
*08	992 N	712	-0-	-280	-0-	72	1	634	2	N	5	7 1	71
09	1050 N	854	-0-	-196	-0-	87	1	764	2	N	3	2 1	2 8 70
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	81	1	688	2	N	3	1 1	1 8 71

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	9	15 1	86
*06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	19	5 1	9 8 91
*07	93 X	53	-0-	-40	-0-	5	1	36	2	N	11	21 1	81
*08	93 X	72	-0-	-21	-0-	6	1	56	2	N	9	2 1	6 8 82
09	120 X	75	-0-	-45	-0-	6	1	55	2	N	13	4 1	7 8 84
10	124 X	111	-0-	-13	-0-	10	1	84	2	N	15	4 1	6 8 89

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

05	14B2 EXT	19	-0-	19	87	2	2	17	9	N	15	1 1	8 8 17
*06	14B2 EXT	23	-0-	23	110	4	2	19	9	N	17	23 1	11
07	27	21	-0-	-6	104	2	2	19	9	N	17	17 8	11
08	31	-0-	-0-	-31	73					N	22	22 8	11
09	73 N	-0-	-0-	-73	-0-					N	26	24 8	13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19	1 1	18 8 13

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	114	1	1383	2	N	25	2	1	8	8	118
*06	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	103	1	1229	2	N	48	3	1	22	8	141
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	N	22	18	8			145
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	145	1	1674	2	N	24	13	8			156
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	20	4	8			172
*10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	2	N	54	4	1	2	8	220

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374							
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	518	1	6270	2	N	85	2	1	2	8	191
*06	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	622	1	7435	2	N	143	184	1	6	8	144
07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	672	1	8885	2	N	126	184	1	4	8	82
08	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	951	1	10956	2	N	65	10	8			137
09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	680	1	8651	2	N	57	9	8			185
*10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	838	1	9683	2	N	25	4	1	5	8	201

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	2008	1	24282	2	N	330	190 1	19 8	240
						363	9							
*06	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	1783	1	21304	2	N	391	379 1	57 8	195
						430	9							
07	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	1733	1	22903	2	N	243	181 1	45 8	212
						267	9							
08	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	2316	1	26676	2	N	372	359 1	40 8	185
						409	9							
09	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	1674	1	21288	2	N	311	374 1	26 8	96
						342	9							
*10	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	1984	1	22923	2	N	333	204 1	16 8	209
						366	9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	12372
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	66			160
						73	9							
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	N	96	187 1		69
						106	9							
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	39	1	517	2	N	19			88
						21	9							
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	41	1	472	2	N	10	1 8		97
						11	9							
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	14	2 8		109
						15	9							
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	31	1 8		139
						34	9							

JENNINGS KOVAR OPERATING, LLC		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
JENNINGS, J. D.		448984												
WELL #:		421		RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	-	1236	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088	-	1118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 965 - 982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 974 - 992						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090		PERF. 955 - 976						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1126						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 950 - 962						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1096 - 1110						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 1050 - 1068						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	74 1	542 2	Y	3	4
						3 9				
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	66 1	497 2	Y	-0-	4
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	64 1	516 2	Y	-0-	4
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	65 1	527 2	Y	4	8
						4 9				
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	62 1	495 2	Y	1	9
						1 9				
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	66 1	501 2	Y	-0- 7 1	2

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		073056								
		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		073056								
		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 -	7612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	1236	1	9094	2	Y	15				20
06	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1157	1	8722	2	Y	-0-				20
07	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1011	1	8085	2	Y	10				30
08	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	1076	1	8728	2	Y	-0-				30
09	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	1050	1	8386	2	Y	-0-				30
*10	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1162	1	8807	2	Y	-0-	18	1		12

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 -	7583			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 -	7149			
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	185	1	1360	2	Y	-0-				-0-
06	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	138	1	1100	2	Y	-0-				-0-
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	156	1	1267	2	Y	-0-				-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	153	1	1219	2	Y	-0-				-0-
*10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID -> 138477		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 -	8192			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID -> 163528		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 -	7315			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID -> 163529		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 -	7312			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371		
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	122	1	896	2	Y	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	121	1	911	2	Y	-0-		-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	119	1	949	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	107	1	869	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	113	1	905	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	121	1	915	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398		
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	47	1	347	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	43	1	323	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	34	1	280	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	33	1	262	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	39	1	293	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF. 10750 - 10764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

05	1488 N	513	-0-	-975	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	632	-0-	-1018	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	288	-0-	-518	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350															
05		1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
08		1426 N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-			-0-
09		1890 N	216	-0-	-1674	-0-	216	2			N	-0-			-0-
10		1302 N	790	-0-	-512	-0-	790	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA															
KOVAR OPERATING, LLC 448984															
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
KOVAR OPERATING, LLC 448984															
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.//		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370)		46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 417		RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 452		RRCID -> 173717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 466		RRCID -> 183782		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 475		RRCID -> 200593		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS		WELL #: 51		RRCID -> 137258		COMPL. DATE 10/27/1990		TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 418		RRCID -> 166749		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4422 - 4427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4420 - 4426			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SERAFIN		WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191			
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			-0-
						118	3							
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			-0-
						99	3							
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
						103	3							
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-			-0-
						101	3							
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	N	-0-			-0-
						93	3							
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-			-0-
						89	3							

URIBE		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		448984												
		WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776 - 11675			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		386310												
		WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236			
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	163	1	3648	2	N	-0-			37
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	147	1	3144	2	N	-0-			37
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	153	1	3278	2	N	-0-			37
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	N	-0-			37
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	139	1	3165	2	N	29			66
						32	9							
*10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	178	1	3984	2	N	-0-	8	6	58

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453	- 12757	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	1		7
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	1		8
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-		8
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-		8
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	24	1	235	2	Y	-0-		8
*10	341 N	2	-0-	-339	-0-	1	2	1	9	Y	1	1 6	8

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334	- 12677	
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	215	1	3147	2	Y	-0-		2
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	227	1	3032	2	Y	1		3
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	250	1	3598	2	Y	4		7
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	213	1	3076	2	Y	-0-		7
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	324	1	3238	2	Y	2		9
*10	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	351	1	3398	2	Y	-0-	1 6	8

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11539	- 12637	
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	36	1	524	2	Y	1		4
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	35	1	465	2	Y	1		5
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	34	1	490	2	Y	1		6
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	Y	-0-		6
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-		6
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	Y	1	1 6	6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11709	- 12494	
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	2	Y	-0-		5
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2355	2	Y	1		6
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	Y	3		9
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	Y	-0-		9
09	2250 N	1929	-0-	-321	-0-	175	1	1753	2	Y	1		10
*10	2945 N	2680	-0-	-265	-0-	251	1	2429	2	Y	-0-	1 6	9

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11071	- 11105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	75	1	1098	2	Y	-0-			2
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	74	1	988	2	Y	-0-			2
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	66	1	953	2	Y	1			3
08	1178 N	953	-0-	-225	-0-	62	1	891	2	Y	-0-			3
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	83	1	832	2	Y	-0-			3
*10	930 N	924	-0-	-6	-0-	86	1	837	2	Y	1	1	6	3
						1	9							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378					
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			1
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1			2
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-			2
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	Y	1			3
10	T. A.	966	-0-	966	966	1	9	894	2	Y	-0-			3
						72	1							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550					
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	2	Y	-0-			4
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	298	1	3990	2	Y	1			5
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	270	1	3874	2	Y	5			10
08	4092 X	4001	-0-	-91	-0-	259	1	3742	2	Y	-0-			10
09	3960 X	3957	-0-	-3	-0-	360	1	3595	2	Y	2			12
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	375	1	3636	2	Y	-0-	1	6	11
						2	9							
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705					
05	341 X	264	-0-	-77	-0-	17	1	247	2	Y	-0-			5
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	1			6
07	2108 X	224	-0-	-1884	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			6
08	2108 X	283	-0-	-1825	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			6
09	2040 X	1080	-0-	-960	-0-	98	1	982	2	Y	-0-			6
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	169	1	1639	2	Y	1	1	6	6
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617					
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	54	1	794	2	Y	-0-			2
06	900 N	740	-0-	-160	-0-	51	1	689	2	Y	-0-			2
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	49	1	698	2	Y	1			3
08	837 N	667	-0-	-170	-0-	43	1	624	2	Y	-0-			3
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	66	1	659	2	Y	-0-			3
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	1	1	6	3
						1	9							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352					
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	Y	-0-			-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	231	1	2657	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3200	-0-	-24	-0-	247	1	2953	2	Y	-0-			-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	257	1	3331	2	Y	-0-			-0-
*10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	284	1	3526	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178594	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1594	-0-	-328	-0-	102	1	1492	2	Y	-0-		4
06	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	117	1	1563	2	Y	-0-		4
07	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	85	1	1227	2	Y	1		5
						1	9						
08	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	81	1	1176	2	Y	-0-		5
09	1680 N	1293	-0-	-387	-0-	118	1	1175	2	Y	-0-		5
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	Y	1	1 6	5
						1	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID ->	180142	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11542 - 12431	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-		3
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	2	Y	-0-		3
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	1		4
						1	9						
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	-0-		4
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	106	1	1060	2	Y	-0-		4
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	1	1 6	4
						1	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		18	RRCID ->	180336	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11748 - 12360	
05	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	201	1	2945	2	Y	-0-		6
06	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-		6
07	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	191	1	2750	2	Y	3		9
						3	9						
08	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-		9
09	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	246	1	2459	2	Y	1		10
						1	9						
*10	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	254	1	2463	2	Y	-0-	1 6	9

JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID ->	180460	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11916 - 12543	
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	210	1	3082	2	Y	-0-		3
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	Y	-0-		3
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2873	2	Y	3		6
						3	9						
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	201	1	2901	2	Y	-0-		6
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	288	1	2876	2	Y	1		7
						1	9						
*10	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	264	1	2561	2	Y	-0-	1 6	6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	180788	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988 - 11820	
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	Y	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	60	1	856	2	Y	1		1
						1	9						
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	59	1	858	2	Y	-0-		1
09	900 N	477	-0-	-423	-0-	43	1	434	2	Y	-0-		1
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	Y	1	1 6	1
						1	9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	2242	-0-	-1571	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-		1
06	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-		1
07	3813 X	3537	-0-	-276	-0-	230	1	3303	2	Y	4		5
08	3472 X	2444	-0-	-1028	-0-	158	1	2286	2	Y	-0-		5
09	2250 X	844	-0-	-1406	-0-	77	1	767	2	Y	-0-		5
*10	2201 X	467	-0-	-1734	-0-	44	1	422	2	Y	1	1 6	5
						1	9						

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

05	T. A.	458	-0-	458	924	29	1	429	2	Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-		1
07	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-		1
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-		1
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	195	1	1947	2	Y	1		2
*10	T. A.	731	-0-	731	731	68	1	662	2	Y	1	1 6	2
						1	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-		3
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	96	1	1286	2	Y	-0-		3
07	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	88	1	1270	2	Y	2		5
08	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-		5
09	1380 N	1043	-0-	-337	-0-	95	1	948	2	Y	-0-		5
*10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	110	1	1070	2	Y	1	1 6	5
						1	9						

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	343	1	4156	2	Y	-0-		-0-
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3988	2	Y	-0-		-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	355	1	4075	2	Y	-0-		-0-
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	273	1	3530	2	Y	-0-		-0-
*10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	309	1	3842	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	373	-0-	-340	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			-0-
*10	341 N	195	-0-	-146	-0-	18	1	176	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	11850 - 12590		
05	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-			3
06	2040 N	1928	-0-	-112	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-			3
07	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	124	1	1774	2	Y	2			5
						2	9							
08	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	123	1	1773	2	Y	-0-			5
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	175	1	1751	2	Y	1			6
						1	9							
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	180	1	1748	2	Y	1	1	6	6
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 12291		
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			2
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			2
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	1	1	6	2
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745		
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	172	-0-	-218	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	179	-0-	-7	-0-	17	1	161	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832		
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			2
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-			2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-			2
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-			2
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			2
*10	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	6	2
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1 239 2	Y	-0-			3
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1 201 2	Y	-0-			3
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1 210 2	Y	-0-			3
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	9	1 136 2	Y	-0-			3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1 242 2	Y	-0-			3
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1 180 2	Y	1	1 6		3
						1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435				
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1 106 2	Y	-0-			1
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1 9 2	Y	-0-			1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	110	1 1597 2	Y	-0-			1
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1 148 2	Y	-0-			1
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	15	1 146 2	Y	1	1 6		1
						1	9					

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401				
05	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	199	1 1877 2	Y	-0-			3
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1 1817 2	Y	-0-			3
07	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	214	1 1775 2	Y	-0-			3
*08	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	210	1 1851 2	Y	2			5
						2	9					
*09	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	149	1 1681 2	Y	-0-			5
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1 2034 2	Y	1	1 6		5
						1	9					

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280				
05	3782 X	3672	-0-	-110	-0-	351	1 3321 2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3642	-0-	-18	-0-	366	1 3276 2	Y	-0-			-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	410	1 3392 2	Y	-0-			-0-
*08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	383	1 3379 2	Y	2			2
						2	9					
*09	3630 X	2147	-0-	-1483	-0-	175	1 1972 2	Y	-0-			2
*10	3813 X	2602	-0-	-1211	-0-	159	1 2443 2	Y	-0-	1 6		1

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C												WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
05		217 N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22 2	Y		-0-			1							
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y		-0-			1							
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	Y		-0-			1							
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	45 1	644 2	Y		-0-			1							
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	43 1	434 2	Y		-0-			1							
*10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1	340 2	Y		1	1 6		1							
							1 9														
JENNINGS RANCH D												WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 12067	
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	197 1	2394 2	Y		-0-			-0-							
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	206 1	2386 2	Y		-0-			-0-							
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	206 1	2367 2	Y		-0-			-0-							
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	191 1	2277 2	Y		-0-			-0-							
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	162 1	2094 2	Y		-0-			-0-							
10		2449 N	1999	-0-	-450	-0-	149 1	1850 2	Y		-0-			-0-							
JENNINGS RANCH C												WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771	
05		2727 N	1611	-0-	-1116	-0-	103 1	1508 2	Y		-0-			3							
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	102 1	1369 2	Y		-0-			3							
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	92 1	1315 2	Y		2			5							
							2 9														
08		1364 X	1332	-0-	-32	-0-	86 1	1246 2	Y		-0-			5							
09		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	123 1	1226 2	Y		-0-			5							
*10		1364 X	1338	-0-	-26	-0-	125 1	1212 2	Y		1	1 6		5							
							1 9														
JENNINGS RANCH B												WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11880 - 12549	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N		-0-			-0-							
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 2	N		-0-			-0-							
07		14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	N		-0-			-0-							
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			-0-							
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			-0-							
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-			-0-							
JENNINGS RANCH A												WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11956	
05		6789 X	3935	-0-	-2854	-0-	376 1	3559 2	Y		-0-			2							
06		6570 X	3674	-0-	-2896	-0-	369 1	3305 2	Y		-0-			2							
07		6076 X	3276	-0-	-2800	-0-	353 1	2923 2	Y		-0-			2							
*08		5487 X	3236	-0-	-2251	-0-	328 1	2900 2	Y		7			9							
							8 9														
*09		4740 X	2504	-0-	-2236	-0-	204 1	2300 2	Y		-0-			9							
*10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	227 1	3491 2	Y		-0-	1 6		8							
JENNINGS												WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12704 - 12834	
05		620 N	348	-0-	-272	-0-	42 1	306 2	Y		-0-			-0-							
06		540 N	435	-0-	-105	-0-	51 1	384 2	Y		-0-			-0-							
07		527 N	463	-0-	-64	-0-	51 1	412 2	Y		-0-			-0-							
08		341 N	252	-0-	-89	-0-	28 1	224 2	Y		-0-			-0-							
09		450 N	225	-0-	-225	-0-	25 1	200 2	Y		-0-			-0-							
10		279 N	126	-0-	-153	-0-	15 1	111 2	Y		-0-			-0-							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A													WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10136 - 12314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
							CODE	CODE			CODE	CODE										
05		2294 N	2192	-0-	-102	-0-	210	1	1982	2	Y	-0-	2									
06		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	218	1	1949	2	Y	-0-	2									
07		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	259	1	2141	2	Y	-0-	2									
*08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	242	1	2140	2	Y	1	3									
							1	9														
*09		2160 N	2030	-0-	-130	-0-	166	1	1864	2	Y	-0-	3									
*10		2387 N	2272	-0-	-115	-0-	139	1	2132	2	Y	1	3									
							1	9				1 6										

JENNINGS RANCH A													WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 12632	
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	130	1	1227	2	Y	-0-	3									
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	2	Y	-0-	3									
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	Y	-0-	3									
*08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	2	Y	-0-	3									
*09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	-0-	3									
*10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	Y	1	3									
							1	9				1 6										

JENNINGS RANCH C													WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10268 - 12326	
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	147	1	2156	2	Y	-0-	3									
06		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	110	1	1465	2	Y	-0-	3									
07		1643 N	1362	-0-	-281	-0-	89	1	1271	2	Y	2	5									
							2	9														
08		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	100	1	1447	2	Y	-0-	5									
09		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	140	1	1397	2	Y	1	6									
							1	9														
*10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	136	1	1317	2	Y	1	6									
							1	9				1 6	6									

JENNINGS RANCH C													WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521	
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	51	1	742	2	Y	-0-	1									
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	170	1	2275	2	Y	-0-	1									
07		3100 N	7871	-0-	4771	4771	512	1	7349	2	Y	9	10									
							10	9														
08		3100 N	4596	-0-	1496	6267	297	1	4299	2	Y	-0-	10									
09		3000 N	3672	-0-	672	6939	334	1	3336	2	Y	2	12									
							2	9														
*10		10264 X	3325	-0-	-6939	-0-	311	1	3014	2	Y	-0-	11									
												1 6										

JENNINGS RANCH D													WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10170 - 12383	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	2									
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	2	Y	-0-	2									
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	-0-	2									
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	-0-	2									
09		3000 N	3018	-0-	18	18	217	1	2801	2	Y	-0-	2									
*10		2937 N	2919	-0-	-18	-0-	218	1	2701	2	Y	-0-	2									

JENNINGS, ROY													WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664	
05		3999 X	3889	-0-	-110	-0-	421	1	3468	2	N	-0-	-0-									
06		3870 X	3111	-0-	-759	-0-	356	1	2755	2	N	-0-	-0-									
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	401	1	3442	2	N	-0-	-0-									
08		3875 X	3052	-0-	-823	-0-	304	1	2748	2	N	-0-	-0-									
09		3750 X	3480	-0-	-270	-0-	337	1	3143	2	N	-0-	-0-									
10		3875 X	2874	-0-	-1001	-0-	262	1	2612	2	N	-0-	-0-									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	65	1 949	2 Y	-0-			2
06	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	72	1 961	2 Y	-0-			2
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	76	1 1098	2 Y	1			3
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1 1038	2 Y	-0-			3
09	1020 N	922	-0-	-98	-0-	84	1 838	2 Y	-0-			3
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	105	1 1016	2 Y	1	1 6		3
						1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720			
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1 2149	2 Y	-0-			1
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1 2037	2 Y	-0-			1
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1 1993	2 Y	2			3
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	137	1 1978	2 Y	-0-			3
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	168	1 1678	2 Y	1			4
*10	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	176	1 1700	2 Y	1	1 6		4
						1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047			
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	59	1 858	2 Y	-0-			-0-
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	60	1 808	2 Y	-0-			-0-
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	55	1 791	2 Y	1			1
08	930 N	844	-0-	-86	-0-	55	1 789	2 Y	-0-			1
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	78	1 780	2 Y	-0-			1
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83	1 799	2 Y	1	1 6		1
						1	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994			
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1 2154	2 Y	-0-			2
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	184	1 2133	2 Y	-0-			2
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1 1953	2 Y	2			4
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1 2028	2 Y	-0-			4
09	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	138	1 1786	2 Y	2			6
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	141	1 1751	2 Y	-0-			6

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310			
05	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	361	1 3416	2 Y	-0-			1
06	4170 X	4014	-0-	-156	-0-	403	1 3611	2 Y	-0-			1
07	4247 X	3080	-0-	-1167	-0-	332	1 2748	2 Y	-0-			1
*08	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	419	1 3704	2 Y	4			5
*09	4020 X	3880	-0-	-140	-0-	317	1 3563	2 Y	-0-			5
*10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	247	1 3802	2 Y	-0-	1 6		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 12490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2511 N	2011	-0-	-500	-0-		192 1	1819 2	Y	-0-			2
06		2040 N	1723	-0-	-317	-0-		173 1	1550 2	Y	-0-			2
07		1891 N	1547	-0-	-344	-0-		167 1	1380 2	Y	-0-			2
*08		2015 N	1697	-0-	-318	-0-		172 1	1522 2	Y	3			5
								3 9						
*09		1710 N	1476	-0-	-234	-0-		120 1	1356 2	Y	-0-			5
*10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		98 1	1515 2	Y	1	1 6		5
								1 9						

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003		
05		279 N	274	-0-	-5	-0-		26 1	248 2	Y	-0-			2
06		270 N	62	-0-	-208	-0-		6 1	56 2	Y	-0-			2
07		217 N	74	-0-	-143	-0-		8 1	66 2	Y	-0-			2
*08		279 N	227	-0-	-52	-0-		23 1	204 2	Y	-0-			2
*09		60 N	25	-0-	-35	-0-		2 1	23 2	Y	-0-			2
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-		15 1	234 2	Y	1	1 6		2
								1 9						

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603		
05		2852 X	2655	-0-	-197	-0-		254 1	2401 2	Y	-0-			2
06		2760 X	2515	-0-	-245	-0-		253 1	2262 2	Y	-0-			2
07		2852 X	2509	-0-	-343	-0-		270 1	2239 2	Y	-0-			2
*08		2666 X	2551	-0-	-115	-0-		259 1	2289 2	Y	3			5
								3 9						
*09		2580 X	2060	-0-	-520	-0-		168 1	1892 2	Y	-0-			5
*10		2449 N	2274	-0-	-175	-0-		139 1	2134 2	Y	1	1 6		5
								1 9						

JENNINGS RANCH A		WELL #:		8	RRCID ->	191819	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11245 - 12294		
05		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		385 1	3637 2	Y	-0-			1
06		3150 X	2960	-0-	-190	-0-		297 1	2663 2	Y	-0-			1
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		380 1	3149 2	Y	-0-			1
*08		3255 X	3112	-0-	-143	-0-		316 1	2794 2	Y	2			3
								2 9						
*09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		268 1	3013 2	Y	-0-			3
*10		4030 X	3718	-0-	-312	-0-		227 1	3491 2	Y	-0-	1 6		2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218		
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		253 1	3070 2	Y	-0-			4
06		3030 X	2999	-0-	-31	-0-		238 1	2761 2	Y	-0-			4
07		3131 X	2695	-0-	-436	-0-		216 1	2476 2	Y	3			7
								3 9						
08		3131 X	2686	-0-	-445	-0-		207 1	2479 2	Y	-0-			7
09		3030 X	2204	-0-	-826	-0-		158 1	2044 2	Y	2			9
								2 9						
10		2852 X	2397	-0-	-455	-0-		179 1	2218 2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A													WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10078 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	266 1	2516 2	Y	-0-			3									
06		2610 N	2581	-0-	-29	-0-	259 1	2322 2	Y	-0-			3									
*07		2790 N	2600	-0-	-190	-0-	280 1	2320 2	Y	-0-			3									
*08		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	281 1	2478 2	Y	-0-			3									
*09		2580 N	1616	-0-	-964	-0-	132 1	1484 2	Y	-0-			3									
*10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118 1	1810 2	Y	1	1 6		3									
							1 9															

JENNINGS RANCH C													WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430	
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	53 1	776 2	Y	-0-			-0-									
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	39 1	519 2	Y	-0-			-0-									
07		527 N	380	-0-	-147	-0-	25 1	355 2	Y	-0-			-0-									
08		527 N	297	-0-	-230	-0-	19 1	278 2	Y	-0-			-0-									
09		510 N	403	-0-	-107	-0-	37 1	366 2	Y	-0-			-0-									
*10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	76 1	741 2	Y	1	1 6		-0-									
							1 9															

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11292 - 12414	
05		3441 X	3349	-0-	-92	-0-	320 1	3029 2	Y	-0-			3									
06		3330 X	3082	-0-	-248	-0-	310 1	2772 2	Y	-0-			3									
07		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	335 1	2770 2	Y	-0-			3									
*08		3410 X	3063	-0-	-347	-0-	311 1	2750 2	Y	2			5									
							2 9															
*09		3240 X	2794	-0-	-446	-0-	228 1	2566 2	Y	-0-			5									
*10		3193 X	2960	-0-	-233	-0-	181 1	2779 2	Y	-0-	1 6		4									

JENNINGS RANCH C													WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418	
05		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	248 1	3634 2	Y	-0-			1									
06		3270 X	3137	-0-	-133	-0-	218 1	2919 2	Y	-0-			1									
07		3255 X	1940	-0-	-1315	-0-	126 1	1814 2	Y	-0-			1									
08		3379 X	200	-0-	-3179	-0-	13 1	187 2	Y	-0-			1									
09		3270 X	1	-0-	-3269	-0-	1 2		Y	-0-			1									
*10		3255 X	1746	-0-	-1509	-0-	163 1	1582 2	Y	1	1 6		1									
							1 9															

JENNINGS RANCH D													WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF.11106 - 11816	
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	124 1	1503 2	Y	-0-			-0-									
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	130 1	1510 2	Y	-0-			-0-									
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	127 1	1456 2	Y	-0-			-0-									
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	129 1	1542 2	Y	-0-			-0-									
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	117 1	1517 2	Y	-0-			-0-									
*10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124 1	1540 2	Y	-0-			-0-									

JENNINGS RANCH D													WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID -> 193302			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8091 X	5541	-0-	-2550	-0-	422 1	5119 2	Y		-0-			-0-
06		7830 X	4328	-0-	-3502	-0-	344 1	3984 2	Y		-0-			-0-
07		7657 X	4500	-0-	-3157	-0-	360 1	4131 2	Y		8			8
08		6975 X	4382	-0-	-2593	-0-	338 1	4044 2	Y		-0-			8
09		6030 X	3761	-0-	-2269	-0-	270 1	3488 2	Y		3			11
10		4247 X	4013	-0-	-234	-0-	299 1	3714 2	Y		-0-			11

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID -> 193705			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700			
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	10 1	94 2	Y		-0-			1
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	10 1	90 2	Y		-0-			1
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	Y		-0-			1
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	7 1	67 2	Y		1			2
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	Y		-0-			2
*10		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	79 2	Y		1	1 6		2
							1 9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID -> 193732			COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698			
05		341 N	282	-0-	-59	-0-	27 1	255 2	Y		-0-			1
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	30 1	272 2	Y		-0-			1
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	31 1	256 2	Y		-0-			1
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1	301 2	Y		1			2
							1 9							
*09		300 N	245	-0-	-55	-0-	20 1	225 2	Y		-0-			2
*10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y		1	1 6		2
							1 9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID -> 193833			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670			
05		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	148 1	1394 2	Y		-0-			2
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	186 1	1663 2	Y		-0-			2
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	162 1	1340 2	Y		-0-			2
*08		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	139 1	1229 2	Y		-0-			2
*09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	146 1	1647 2	Y		-0-			2
*10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	106 1	1636 2	Y		1	1 6		2
							1 9							

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID -> 193866			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010			
05		527 N	43	-0-	-484	-0-	3 1	40 2	Y		-0-			-0-
06		510 N	51	-0-	-459	-0-	4 1	47 2	Y		-0-			-0-
07		279 N	2	-0-	-277	-0-	1 2	1 9	Y		1			1
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y		-0-			1
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y		1			2
							1 9							
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-	3
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	-0-	3
07	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	153	1	1264	2	Y	-0-	3
*08	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	132	1	1167	2	Y	1	4
						1	9					
*09	1620 N	1157	-0-	-463	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-	4
*10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	87	1	1330	2	Y	1	4
						1	9				1 6	
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734				
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	187	1	1772	2	Y	-0-	3
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	Y	-0-	3
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	2	Y	-0-	3
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	177	1	1564	2	Y	1	4
						1	9					
*09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	124	1	1391	2	Y	-0-	4
*10	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	105	1	1610	2	Y	1	4
						1	9				1 6	
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726				
05	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	146	1	1380	2	Y	-0-	2
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	Y	-0-	2
07	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-	2
*08	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	149	1	1312	2	Y	1	3
						1	9					
*09	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	121	1	1358	2	Y	-0-	3
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	Y	1	3
						1	9				1 6	
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508				
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-	-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-	-0-
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	Y	-0-	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-	-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-	-0-
*10	651 N	84	-0-	-567	-0-	5	1	78	2	Y	1	-0-
						1	9				1 6	
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	Y	-0-			1
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	2	Y	-0-			1
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	2			3
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	153	1	2218	2	Y	-0-			3
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	173	1	1725	2	Y	1			4
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	175	1	1699	2	Y	1	1	6	4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	2	Y	-0-			1
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	92	1	820	2	Y	-0-			1
07	930 N	884	-0-	-46	-0-	95	1	789	2	Y	-0-			1
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	864	2	Y	2			3
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	-0-			3
*10	837 N	530	-0-	-307	-0-	32	1	497	2	Y	1	1	6	3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

05	620 N	464	-0-	-156	-0-	44	1	420	2	Y	-0-			1
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	43	1	383	2	Y	-0-			1
07	558 N	355	-0-	-203	-0-	38	1	317	2	Y	-0-			1
*08	465 N	183	-0-	-282	-0-	19	1	164	2	Y	-0-			1
*09	420 N	113	-0-	-307	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			1
*10	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	155	2	Y	1	1	6	1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	1			1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	Y	-0-			1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-			1
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	26	1	210	2	Y	2			3
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	1			4
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	Y	-0-	3	1	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

05	961 N	554	-0-	-407	-0-	35	1	519	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	483	-0-	-147	-0-	34	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	35	1	505	2	Y	1			1
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	20	1	294	2	Y	-0-			1
09	480 N	209	-0-	-271	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			1
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	1	1	6	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	6			1

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762								
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	144	1	1435	2	N	-0-					-0-
*10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443								
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	158	1	1911	2	Y	-0-					-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	160	1	1840	2	Y	2					2
						2	9									
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	2	Y	-0-					2
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	2	Y	1					3
						1	9									
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	145	1	1796	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417								
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					1
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					1
07	372 N	74	-0-	-298	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					1
*08	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					1
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	1	1	6			1
						1	9									

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586								
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	8 1	79 2	Y	-0-				1
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	8 1	74 2	Y	-0-				1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	Y	-0-				1
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	Y	2				3
						2 9							
*09	90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 2	Y	-0-				3
*10	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	64 2	Y	1		1 6		3
						1 9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77 1	1132 2	Y	-0-				2
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	106 1	1421 2	Y	-0-				2
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	130 1	1865 2	Y	2				4
						2 9							
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	138 1	1991 2	Y	-0-				4
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	145 1	1450 2	Y	1				5
						1 9							
*10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	154 1	1491 2	Y	1		1 6		5
						1 9							

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53 1	773 2	N	-0-				-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58 1	780 2	N	-0-				-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	54 1	785 2	N	-0-				-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56 1	813 2	N	-0-				-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95 1	952 2	N	-0-				-0-
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	70 1	673 2	N	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	80 1	591 2	Y	62				153
						68 9							
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	113 1	850 2	Y	-0-				153
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	52 1	414 2	Y	-0-				153
08	744 N	375	-0-	-369	-0-	41 1	330 2	Y	4				157
						4 9							
09	960 N	727	-0-	-233	-0-	81 1	644 2	Y	2				159
						2 9							
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	57 1	433 2	Y	-0-		62 1		97

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	120 1	1762 2	Y	-0-				4
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	130 1	1735 2	Y	-0-				4
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	112 1	1609 2	Y	2				6
						2 9							
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	105 1	1514 2	Y	-0-				6
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	186 1	1856 2	Y	1				7
						1 9							
*10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	162 1	1564 2	Y	1		1 6		7
						1 9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.11466	- 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	Y	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020	- 12408	
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	345 1	3257 2	Y	-0-			1
06		3450 X	3322	-0-	-128	-0-	334 1	2988 2	Y	-0-			1
07		3503 X	3353	-0-	-150	-0-	361 1	2992 2	Y	-0-			1
*08		3596 X	3425	-0-	-171	-0-	348 1	3074 2	Y	3			4
							3 9						
*09		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	271 1	3046 2	Y	-0-			4
*10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	227 1	3492 2	Y	-0-	1 6		3

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280	- 12913	
05		465 N	373	-0-	-92	-0-	36 1	337 2	Y	-0-			2
06		480 N	329	-0-	-151	-0-	33 1	296 2	Y	-0-			2
07		527 N	405	-0-	-122	-0-	44 1	361 2	Y	-0-			2
*08		372 N	196	-0-	-176	-0-	20 1	176 2	Y	-0-			2
*09		330 N	222	-0-	-108	-0-	18 1	204 2	Y	-0-			2
*10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	1	1 6		2
							1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11664	- 12615	
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	249 1	3648 2	Y	1			4
							1 9						
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	259 1	3465 2	Y	-0-			4
07		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	267 1	3837 2	Y	5			9
							6 9						
08		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	250 1	3608 2	Y	-0-			9
09		3720 X	3384	-0-	-336	-0-	308 1	3075 2	Y	1			10
							1 9						
*10		3968 X	3373	-0-	-595	-0-	316 1	3057 2	Y	-0-	1 6		9

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070	- 11868	
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	222	-0-	-108	-0-	18 1	204 2	Y	-0-			-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	37 1	423 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1	270 2	Y	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	Y	-0-			-0-
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	37 1	458 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2697 X	963	-0-	-1734	-0-	114	1	841	2	Y	7	12
06	2610 X	1281	-0-	-1329	-0-	150	1	1131	2	Y	-0-	12
07	2697 X	2019	-0-	-678	-0-	224	1	1795	2	Y	-0-	12
08	2077 X	1440	-0-	-637	-0-	157	1	1272	2	Y	10	22
09	2010 X	862	-0-	-1148	-0-	95	1	760	2	Y	6	28
*10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	252	1	1911	2	Y	-0-	21 1 7

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11614	- 12680
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	53	1	646	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	52	1	603	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	47	1	541	2	Y	1	1
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	47	1	566	2	Y	-0-	1
09	660 N	530	-0-	-130	-0-	38	1	492	2	Y	-0-	1
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470	- 12279
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	1	1
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-	1

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330
05	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	195	1	1433	2	Y	5	7
06	1710 N	1401	-0-	-309	-0-	164	1	1237	2	Y	-0-	7
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	182	1	1453	2	Y	-0-	7
08	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	174	1	1413	2	Y	7	14
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	Y	3	17
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	173	1	1308	2	Y	-0-	13 1 4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11464	- 12442
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	85	1	1240	2	Y	-0-	4
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	81	1	1090	2	Y	-0-	4
07	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	81	1	1163	2	Y	1	5
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-	5
09	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	97	1	967	2	Y	-0-	5
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	97	1	936	2	Y	1	1 6 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
*04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
*05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 6		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

05		4092 X	4084	-0-	-8	-0-	4084 2		Y	-0-			-0-
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		Y	-0-			-0-
08		4092 X	4045	-0-	-47	-0-	4045 2		Y	-0-			-0-
09		3990 X	3753	-0-	-237	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3756	-0-	-88	-0-	3756 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

05		589 N	496	-0-	-93	-0-	38 1	458 2	Y	-0-			1
06		240 N	164	-0-	-76	-0-	13 1	151 2	Y	-0-			1
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	50 1	573 2	Y	1			2
							1 9						
08		496 N	432	-0-	-64	-0-	33 1	399 2	Y	-0-			2
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	Y	2			4
							2 9						
10		620 N	458	-0-	-162	-0-	34 1	424 2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

05		744 N	294	-0-	-450	-0-	19 1	275 2	N	-0-			-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	129 1	1727 2	N	-0-			-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	105 1	1505 2	N	-0-			-0-
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	137 1	1977 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1250	-0-	-250	-0-	114 1	1136 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1067	-0-	-483	-0-	100 1	967 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

*03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-			-0-
*09		60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 6		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874	- 12810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	1057	-0-	-1423	-0-	126 1	924 2	Y	6			7
06	2400 N	1760	-0-	-640	-0-	7 9						7
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	206 1	1554 2	Y	-0-			7
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	296 1	2369 2	Y	-0-			16
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	270 1	2193 2	Y	9			21
10	2666 X	1610	-0-	-1056	-0-	10 9						2
						243 1	1944 2	Y	5			
						6 9						
						188 1	1422 2	Y	-0-	19 1		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391	- 12543
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	201 1	2951 2	Y	1			4
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	1 9						4
07	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	205 1	2744 2	Y	-0-			7
08	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	185 1	2656 2	Y	3			7
09	2940 X	2415	-0-	-525	-0-	3 9						7
*10	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	183 1	2650 2	Y	-0-			8
						220 1	2194 2	Y	1			7
						1 9						8
						230 1	2226 2	Y	-0-	1 6		7

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692	- 12611
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	71 1	669 2	Y	-0-			1
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	73 1	651 2	Y	-0-			1
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77 1	641 2	Y	-0-			1
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76 1	667 2	Y	-0-			1
*09	690 N	626	-0-	-64	-0-	51 1	575 2	Y	-0-			1
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	585 2	Y	1	1 6		1
						1 9						1

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID ->	201171	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10726	- 12800
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	4 2	1 9	Y	1			1
06	300 N	25	-0-	-275	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			1
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	2			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID ->	201336	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12420	- 13178
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26 1	191 2	Y	1			2
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	1 9						2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	156 2	Y	-0-			2
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33 1	263 2	Y	-0-			3
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27 1	223 2	Y	1			2
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	1 9						4
						21 1	170 2	Y	1			4
						1 9						2
						31 1	236 2	Y	-0-	2 1		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201679	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	PERF.10190 - 12248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19											

JENNINGS		WELL #:		79	RRCID ->	201879	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12500 - 12630
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10250 - 12654		
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	5	5
							6	9					
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	17	1	131	2	Y	-0-	5
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-	5
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	7	12
							8	9					
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	9	1	75	2	Y	1	13
							1	9					
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-	2
									11	1			

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 12667		
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	Y	-0-	1
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	319	1	2860	2	Y	-0-	1
07	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	338	1	2800	2	Y	-0-	1
*08	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	322	1	2848	2	Y	2	3
							2	9					
*09	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	246	1	2769	2	Y	-0-	3
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	201	1	3099	2	Y	1	3
							1	9				1	6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202333	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 12740		
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	165	1	2417	2	Y	-0-	-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	172	1	2307	2	Y	-0-	-0-
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	153	1	2191	2	Y	3	3
							3	9					
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	176	1	2544	2	Y	-0-	3
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	229	1	2291	2	Y	1	4
							1	9					
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	235	1	2279	2	Y	1	4
							1	9				1	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-			-0-
*10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	1	1	6	-0-
						1	9							

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

05	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	116	1	953	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	901	-0-	-209	-0-	103	1	798	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	105	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	112	1	1050	2	N	-0-			-0-
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	104	1	1039	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	Y	-0-			1
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-			1
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	Y	2			3
						2	9							
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	108	1	1558	2	Y	-0-			3
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	122	1	1216	2	Y	-0-			3
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	1	1	6	3
						1	9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

05	713 X	504	-0-	-209	-0-	38	1	466	2	Y	-0-			1
06	690 X	442	-0-	-248	-0-	35	1	407	2	Y	-0-			1
07	713 X	386	-0-	-327	-0-	30	1	346	2	Y	9			10
						10	9							
08	527 X	504	-0-	-23	-0-	39	1	465	2	Y	-0-			10
09	510 X	473	-0-	-37	-0-	34	1	436	2	Y	3			13
						3	9							
10	496 X	373	-0-	-123	-0-	28	1	345	2	Y	-0-			13

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

05	775 N	499	-0-	-276	-0-	32	1	467	2	N	-0-			-0-
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	48	1	645	2	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-			-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	60	1	599	2	N	-0-			-0-
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	58	1	560	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2	N	-0-	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28 1	232 2	Y	-0-	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 1	769 2	Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 2	Y	-0-	-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35 1	544 2	Y	1	1 6
						1 9				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
05	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	374 1	3532 2	Y	-0-	2
06	4050 X	3581	-0-	-469	-0-	360 1	3221 2	Y	-0-	2
07	4061 X	1718	-0-	-2343	-0-	185 1	1533 2	Y	-0-	2
*08	4061 X	2509	-0-	-1552	-0-	255 1	2250 2	Y	4	6
						4 9				
*09	3870 X	2187	-0-	-1683	-0-	178 1	2009 2	Y	-0-	6
*10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	193 1	2976 2	Y	-0-	5
									1 6	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
05	5053 X	4731	-0-	-322	-0-	4731 2		Y	-0-	15
06	4800 X	4601	-0-	-199	-0-	4588 2	13 9	Y	12	27
07	4960 X	4709	-0-	-251	-0-	4675 2	34 9	Y	31	58
08	4960 X	4488	-0-	-472	-0-	4482 2	6 9	Y	5	63
09	4590 X	3809	-0-	-781	-0-	3775 2	34 9	Y	31	57
10	4402 X	2881	-0-	-1521	-0-	2869 2	12 9	Y	11	51
									37 1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	28 1	266 2	Y	-0-	2
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	40 1	356 2	Y	-0-	2
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	36 1	299 2	Y	-0-	2
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	296 2	Y	-0-	2
*09	390 N	229	-0-	-161	-0-	19 1	210 2	Y	-0-	2
*10	341 N	162	-0-	-179	-0-	10 1	151 2	Y	1	1 6
						1 9				2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	Y	-0-			3
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	2	9		5
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	2	9		7
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	1	9		8
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	306	2	Y	4	9	5 1	7
10		465 N	343	-0-	-122	-0-	342	2	Y	1	9		6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686					
05		3472 X	2609	-0-	-863	-0-	167	1	Y	-0-			3
06		3360 X	2469	-0-	-891	-0-	172	1	Y	-0-			3
07		3472 X	2282	-0-	-1190	-0-	148	1	Y	3			6
08		3348 X	2942	-0-	-406	-0-	190	1	Y	-0-			6
09		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	2			8
*10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	-0-	1	6	7

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432					
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	Y	-0-			6
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	Y	5			11
07		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1797	2	Y	11			22
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	Y	2			24
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	Y	14		15 1	23
*10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	5			22

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744					
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	2		1 1	1
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	1			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988					
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-			-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-			-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	3			3
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-			3
09		2280 N	2218	-0-	-62	-0-	159	1	Y	2			5
*10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778					
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-			1
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			1
07		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	82	1	Y	1			2
08		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	81	1	Y	-0-			2
09		1320 N	1013	-0-	-307	-0-	92	1	Y	-0-			2
*10		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	96	1	Y	1		1 6	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		775 X	35	-0-	-740	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			1				
06		750 X	161	-0-	-589	-0-	16 1	145 2	Y	-0-			1				
07		279 X	109	-0-	-170	-0-	12 1	97 2	Y	-0-			1				
*08		124 X	49	-0-	-75	-0-	4 1	37 2	Y	7			8				
							8 9										
*09		150 X	37	-0-	-113	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			8				
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	1 6		7				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556	
05		1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1824 2		Y	-0-			4				
06		1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1721 2	6 9	Y	5			9				
07		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1781 2	12 9	Y	11			20				
08		1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1778 2	2 9	Y	2			22				
09		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1675 2	14 9	Y	13	14 1		21				
10		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1661 2	4 9	Y	4			18				

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564	
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	331 1	3135 2	Y	1			12				
							1 9										
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	333 1	2982 2	Y	-0-			12				
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	390 1	3230 2	Y	-0-			12				
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	348 1	3073 2	Y	9			21				
							10 9										
09		3240 X	2637	-0-	-603	-0-	215 1	2422 2	Y	-0-			21				
10		3565 X	2881	-0-	-684	-0-	176 1	2705 2	Y	-0-			18				

LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672	
05		1519 N	766	-0-	-753	-0-	766 2		N	-0-			-0-				
06		1020 N	648	-0-	-372	-0-	648 2		N	-0-			-0-				
07		930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2		N	-0-			-0-				
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-				
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-				
10		806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2		N	-0-			-0-				

LAS OVEJAS-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000	
05		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		N	-0-			-0-				
06		6240 X	6044	-0-	-196	-0-	6044 2		N	-0-			-0-				
07		6448 X	6362	-0-	-86	-0-	6362 2		N	-0-			-0-				
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2		N	-0-			-0-				
09		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2		N	-0-			-0-				
10		6851 X	6605	-0-	-246	-0-	6605 2		N	-0-			-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611	
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			-0-				
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			-0-				
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			-0-				
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-				
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			-0-				
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 11150 - 11524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-				-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	2			N	-0-				-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-				-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422				
05	1116 N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-				-0-
06	1200 N	701	-0-	-499	-0-	701	2			N	-0-				-0-
07	961 N	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-				-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-				-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
*10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614				
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-				3
06	3000 N	3535	-0-	535	535	3535	2			Y	-0-				3
07	3100 N	3575	-0-	475	1010	3575	2			Y	-0-				3
08	3100 N	2441	-0-	-659	351	2441	2			Y	-0-				3
09	2733 X	2382	-0-	-351	-0-	2382	2			Y	-0-				3
10	3658 X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	2			Y	-0-				3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 12652				
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-				1
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	179	1	2397	2	Y	-0-				1
07	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	148	1	2124	2	Y	3				4
						3	9								
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	160	1	2309	2	Y	-0-				4
09	2340 X	2310	-0-	-30	-0-	210	1	2099	2	Y	1				5
						1	9								
*10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	-0-	1	6		4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826				
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-				-0-
06	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
07	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
08	2666 X	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-				-0-
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-				-0-
10	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629				
05	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-				-0-
06	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-				-0-
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-				-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-				-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-		-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-		-0-
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-		-0-
09	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2		N	-0-		-0-
10	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2		N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366
05	3100 N	5622	-0-	2522	-0-	5622	2		Y	-0-		5
06	3000 N	4201	-0-	1201	-0-	3723	2	8 9	Y	7		12
07	3100 N	4028	-0-	928	-0-	4651	2	19 9	Y	17		29
08	8415 X	3764	-0-	-4651	-0-	3761	2	3 9	Y	3		32
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3397	2	25 9	Y	23	22 1	33
*10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9 9	Y	8		29

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
05	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2		N	-0-		4
06	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2		N	-0-		4
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		4
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-		4
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		4
10	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2		N	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 6	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-		1
06	3000 N	3787	-0-	787	-0-	787	2		Y	-0-		1
07	3100 N	3966	-0-	866	-0-	1653	2		Y	-0-		1
08	3100 N	2800	-0-	-300	-0-	1353	2		Y	-0-		1
09	3635 X	2282	-0-	-1353	-0-	2282	2		Y	-0-		1
10	2573 X	1909	-0-	-664	-0-	1909	2		Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		Y	-0-				-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1				1
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	77 2	3 9	Y	3				4
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9	Y	1				5
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-	3	1		2
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-				2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068														
05		1984 N	1504	-0-	-480	-0-	1504 2		Y	-0-				7
06		1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1429 2	6 9	Y	5				12
07		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1532 2	14 9	Y	13				25
08		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1477 2	2 9	Y	2				27
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1566 2	12 9	Y	11	15	1		23
*10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1554 2	4 9	Y	4				21

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690														
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-				-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	688 2	2 9	Y	2				2
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	696 2	4 9	Y	4				6
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 2	1 9	Y	1				7
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	844 2	6 9	Y	5	5	1		7
*10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	Y	2				6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762														
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-				-0-
06		570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2		N	-0-				-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-				-0-
08		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		N	-0-				-0-
09		420 N	144	-0-	-276	-0-	144 2		N	-0-				-0-
10		682 N	425	-0-	-257	-0-	425 2		N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740														
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-				-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-				-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-				-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-				-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-				-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224														
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-				-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-				-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-				-0-
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-				-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-				-0-
*10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-				-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368														
05		1054 N	957	-0-	-97	-0-	844 2	113 9	N	103				138
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-				138
07		992 N	381	-0-	-611	-0-	381 2		N	-0-				138
08		961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2		N	-0-				138
09		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2		N	-0-				138
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-				138

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		-0-		5
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	1		6
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211 2	4 9	4		10
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	1		11
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	170 2	6 9	5	5 1	11
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	2		10

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226		
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
06	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996		
05	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
06	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1317 2		N	-0-	-0-
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	-0-
10	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818		
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	314 1	3810 2	Y	-0-	-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	270 1	3128 2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	256 1	2947 2	Y	4	4
08	3689 X	3149	-0-	-540	-0-	243 1	2906 2	Y	-0-	4
09	3570 X	2963	-0-	-607	-0-	212 1	2748 2	Y	3	7
*10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	297 1	3689 2	Y	-0-	7

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147 2		N	-0-	-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-	-0-
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504		
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-	-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-	-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D			WELL #:		27	RRCID -> 227230			COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

05		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	Y	-0-				1
06		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	374	1	4337	2	Y	-0-				1
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	392	1	4505	2	Y	4				5
							4	9								
08		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	364	1	4346	2	Y	-0-				5
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	312	1	4036	2	Y	4				9
							4	9								
10		4898 X	4484	-0-	-414	-0-	334	1	4150	2	Y	-0-				9

SERAFIN			WELL #:		6	RRCID -> 228235			COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804					
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		16	RRCID -> 229760			COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542					
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-				-0-
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-				-0-
07		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-				-0-
08		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-				-0-
09		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-				-0-
*10		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID -> 229963			COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294					
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-				9
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3180	2	9	9	Y	8				17
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3257	2	21	9	Y	19				36
08		3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3219	2	3	9	Y	3				39
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3388	2	20	9	Y	18	23	1		34
*10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3455	2	7	9	Y	6				31

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 230013			COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593					
05		744 N	18	-0-	-726	-0-	18	2			Y	-0-				2
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1				3
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				3
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS			WELL #:		88	RRCID -> 230623			COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899					
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167								
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	166	1	2014	2	Y	-0-					1
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	164	1	1898	2	Y	-0-					1
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	157	1	1801	2	Y	2					3
						2	9									
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	156	1	1864	2	Y	-0-					3
09	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	123	1	1588	2	Y	2					5
						2	9									
10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	137	1	1700	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
05	2139 N	1554	-0-	-585	-0-	99	1	1455	2	Y	-0-					2
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	97	1	1293	2	Y	-0-					2
07	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	83	1	1197	2	Y	1					3
						1	9									
08	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	81	1	1170	2	Y	-0-					3
09	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	95	1	947	2	Y	-0-					3
*10	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	100	1	973	2	Y	1	1	6			3
						1	9									

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793								
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	405	1	4914	2	Y	-0-					-0-
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	364	1	4218	2	Y	-0-					-0-
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	388	1	4460	2	Y	-0-					-0-
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	372	1	4449	2	Y	-0-					-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	341	1	4410	2	Y	-0-					-0-
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	380	1	4722	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113								
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
						83	3									
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
						78	3									
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
						76	3									
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
						70	3									
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
						78	3									
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
						79	3									

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706								
05	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					5
06	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1557	2	4	9	Y	4					9
07	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1574	2	12	9	Y	11					20
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1545	2	1	9	Y	1					21
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1547	2	13	9	Y	12	13	1			20
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1580	2	4	9	Y	4					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		31	RRCID ->	231857	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11300 - 12361			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	278	1	3371	2	Y	-0-				1
06	3660 X	3167	-0-	-493	-0-	251	1	2916	2	Y	-0-				1
07	3782 X	3061	-0-	-721	-0-	245	1	2812	2	Y	4				5
08	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	237	1	2830	2	Y	-0-				5
09	3540 X	3153	-0-	-387	-0-	226	1	2924	2	Y	3				8
10	3410 X	3268	-0-	-142	-0-	244	1	3024	2	Y	-0-				8

SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231869	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 12484			
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	-0-				-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	195	3	779	2	Y	-0-				-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	173	3	864	2	Y	-0-				-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-				-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	148	3	753	2	Y	-0-				-0-
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-				-0-
						159	3								
						47	1								
						141	3								
						55	1								
						167	3								

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	232600	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 12130			
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				-0-
07	2604 N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
08	2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-				-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				-0-
*10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	235227	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600			
05	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
07	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 11454			
05	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			Y	-0-				3
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5				8
07	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	1993	2	14	9	Y	13				21
08	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1922	2	2	9	Y	2				23
09	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1817	2	17	9	Y	15	17	1		21
10	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1838	2	6	9	Y	5				18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	144	1	1743	2	Y	-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	123	1	1408	2	Y	-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	132	1	1575	2	Y	-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	2	Y	1
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806			
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
05	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2		N	-0-	-0-
06	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2		N	-0-	-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647			
05	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	123	1	1492	2	Y	3
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	200	1	2316	2	Y	3
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	2006	2	Y	5
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	163	1	1943	2	Y	5
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	Y	7
10	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	160	1	1990	2	Y	7

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322			
05	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2		N	-0-	-0-
06	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2		N	-0-	-0-
07	2387 N	2014	-0-	-373	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-	-0-
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	440 1	5337 2	Y	-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	447 1	5183 2	Y	-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	451 1	5185 2	Y	-0-
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	428 1	5110 2	Y	-0-
09	4920 X	4598	-0-	-322	-0-	330 1	4268 2	Y	-0-
*10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	379 1	4706 2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540	
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2		N	-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2		N	-0-
08	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2		N	-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417	
05	3100 N	3583	-0-	483	911	229 1	3353 2	Y	4
06	3000 N	3256	-0-	256	1167	226 1	3030 2	Y	4
07	4503 X	3336	-0-	-1167	-0-	217 1	3115 2	Y	8
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	214 1	3091 2	Y	8
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	263 1	2623 2	Y	9
*10	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	252 1	2445 2	Y	8

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 2	Y	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31 1	236 2	Y	-0-
07	217 N	63	-0-	-154	-0-	7 1	56 2	Y	-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	11 1	88 2	Y	-0-
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	5 1	40 2	Y	-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112	
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-
*10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117	
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	196 1	2371 2	Y	1
06	3000 N	3222	-0-	222	222	256 1	2966 2	Y	1
07	2973 N	2751	-0-	-222	-0-	220 1	2529 2	Y	3
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	216 1	2582 2	Y	3
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	183 1	2372 2	Y	6
10	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	182 1	2263 2	Y	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2666 X	1471	-0-	-1195	-0-	1471 2		N	-0-	-0-
06	2250 X	1277	-0-	-973	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
07	2077 X	1287	-0-	-790	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
08	1767 X	1755	-0-	-12	-0-	1755 2		N	-0-	-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-	-0-
*10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	272 1	3526 2	Y	-0-	-0-
						826 3				
06	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	293 1	3876 2	Y	-0-	-0-
						857 3				
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	249 1	4482 2	Y	-0-	-0-
						758 3				
08	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	290 1	4836 2	Y	-0-	-0-
						811 3				
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	246 1	4000 2	Y	-0-	-0-
						752 3				
10	3999 X	3552	-0-	-447	-0-	179 1	2824 2	Y	-0-	-0-
						549 3				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	411 1	4982 2	Y	-0-	2
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	371 1	4300 2	Y	-0-	2
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	368 1	4227 2	Y	4	6
						4 9				
08	4061 X	3665	-0-	-396	-0-	283 1	3382 2	Y	-0-	6
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	350 1	4526 2	Y	2	8
						2 9				
*10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	310 1	3846 2	Y	-0-	8

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
05	1581 N	762	-0-	-819	-0-	45 1	581 2	Y	-0-	-0-
						136 3				
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	98 1	1296 2	Y	-0-	-0-
						286 3				
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	84 1	1530 2	Y	-0-	-0-
						261 3				
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	97 1	1621 2	Y	-0-	-0-
						271 3				
09	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	78 1	1272 2	Y	-0-	-0-
						240 3				
*10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	106 1	1658 2	Y	-0-	-0-
						322 3				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	1				1
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	9	186	2	Y	-0-				1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	1				2
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	17	1	10	1	Y	-0-				2
						1	9								
						10	1								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440							
05	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-				-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-				-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317							
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	308	1	3739	2	Y	-0-				-0-
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	307	1	3561	2	Y	-0-				-0-
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	311	1	3576	2	Y	-0-				-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	294	1	3509	2	Y	-0-				-0-
09	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	237	1	3071	2	Y	-0-				-0-
10	3689 X	3245	-0-	-444	-0-	242	1	3003	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-				-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-				-0-
07	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	80	1	925	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	913	-0-	-265	-0-	70	1	843	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	871	-0-	-269	-0-	63	1	808	2	Y	-0-				-0-
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	60	1	750	2	Y	-0-				-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012							
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-				-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1651 N	1131	-0-	-520	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-	-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	Y	-0-	-0-
07	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	102	1	1173	2	Y	-0-	-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1135	2	Y	-0-	-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1125	2	Y	1	1
						1	9					
10	1488 X	1235	-0-	-253	-0-	92	1	1143	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889			
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-	-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	-0-	-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	Y	-0-	-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-	-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640			
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-
06	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-	-0-
07	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-	-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	-0-
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274			
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	4	1	43	2	Y	1	1
						1	9					
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	1
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	1	2
						1	9					
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102			
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	2	Y	-0-	3
06	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	152	1	1762	2	Y	-0-	3
07	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	140	1	1612	2	Y	2	5
						2	9					
08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	144	1	1717	2	Y	-0-	5
09	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	137	1	1772	2	Y	1	6
						1	9					
*10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572			
05	6510 X	4170	-0-	-2340	-0-	318	1	3852	2	Y	-0-	-0-
06	6300 X	3729	-0-	-2571	-0-	296	1	3433	2	Y	-0-	-0-
07	6510 X	3742	-0-	-2768	-0-	300	1	3442	2	Y	-0-	-0-
08	6138 X	3533	-0-	-2605	-0-	273	1	3260	2	Y	-0-	-0-
09	5310 X	2777	-0-	-2533	-0-	199	1	2578	2	Y	-0-	-0-
*10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	227	1	2819	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	126 1	1526 2	Y	-0-	-0-	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	39 1	456 2	Y	-0-	-0-	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	75 1	857 2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	58	-0-	-314	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	-0-	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	94 1	1221 2	Y	-0-	-0-	
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40 1	497 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	197 1	1861 2	N	-0-	-0-	
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	195 1	1742 2	N	-0-	-0-	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	206 1	1706 2	N	-0-	-0-	
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	177 1	1562 2	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	107 1	1209 2	N	-0-	-0-	
*10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	108 1	1655 2	N	1	1 6	-0-
						1 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	187 1	2273 2	Y	-0-	-0-	
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	186 1	2154 2	Y	-0-	-0-	
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	192 1	2208 2	Y	3	3	
						3 9					
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	188 1	2246 2	Y	-0-	3	
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	158 1	2044 2	Y	2	5	
						2 9					
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	163 1	2017 2	Y	-0-	5	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	210 1	2543 2	Y	-0-	-0-	
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	245 1	2838 2	Y	-0-	-0-	
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	217 1	2492 2	Y	-0-	-0-	
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	244 1	2916 2	Y	-0-	-0-	
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	188 1	2435 2	Y	-0-	-0-	
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	225 1	2791 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965		
05	4650 X	3702	-0-	-948	-0-	443 1	3257 2	Y	2	22	
						2 9					
06	4230 X	3795	-0-	-435	-0-	444 1	3351 2	Y	-0-	22	
07	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	426 1	3408 2	Y	3	25	
						3 9					
08	4030 X	3667	-0-	-363	-0-	402 1	3265 2	Y	-0-	25	
09	3810 X	3356	-0-	-454	-0-	374 1	2982 2	Y	-0-	25	
10	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	392 1	2971 2	Y	-0-	23	
									2 1		

THREE-C OIL AND GAS		857600									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586		
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	495 1	4663 3	Y	-0-	-0-	
06	4620 X	3751	-0-	-869	-0-	376 1	3375 3	Y	-0-	-0-	
07	3906 X	3189	-0-	-717	-0-	332 1	2857 3	Y	-0-	-0-	
08	5146 X	2535	-0-	-2611	-0-	266 1	2269 3	Y	-0-	-0-	
09	4980 X	2983	-0-	-1997	-0-	253 1	2730 3	Y	-0-	-0-	
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	245	1	2268	3	Y	-0-	-0-
06	2610 X	2377	-0-	-233	-0-	237	1	2140	3	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	237	1	2037	3	Y	-0-	-0-
08	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	202	1	1751	3	Y	-0-	-0-
09	2760 X	2274	-0-	-486	-0-	193	1	2081	3	Y	-0-	-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555			
05	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	197	1	1837	3	Y	-0-	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1868	3	Y	-0-	-0-
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	209	1	1802	3	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	208	1	1766	3	Y	-0-	-0-
09	2070 N	1961	-0-	-109	-0-	167	1	1794	3	Y	-0-	-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953			
05	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	105	1	1001	3	Y	-0-	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	120	1	1037	3	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	114	1	970	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	79	1	861	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812			
05	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	130	1	1221	3	Y	-0-	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	3	Y	-0-	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1231	3	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	136	1	1153	3	Y	-0-	-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	119	1	1290	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497			
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	221	1	2764	3	N	-0-	-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	419	1	1379	3	N	-0-	-0-
07	4402 X	844	-0-	-3558	-0-	182	1	662	3	N	-0-	-0-
08	2976 X	998	-0-	-1978	-0-	217	1	781	3	N	-0-	-0-
09	2880 X	12	-0-	-2868	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440			
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	3	Y	-0-	-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	3	Y	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	3	Y	-0-	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	697	3	Y	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954			
05	868 N	741	-0-	-127	-0-	71	1	670	3	Y	-0-	-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	Y	-0-	-0-
07	1023 N	789	-0-	-234	-0-	82	1	707	3	Y	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	761	3	Y	-0-	-0-
09	900 N	608	-0-	-292	-0-	50	1	558	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8350 - 11453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	6 1	50 3	Y	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	58 1	517 3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3093	-0-	93	93	263 1	2830 3	Y	-0-			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11340 - 12812
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	79 1	1216 3	N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	371 1	1407 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	986	-0-	986	986	194 1	792 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1565	-0-	1565	2551	312 1	1253 3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2146	-0-	2146	4697	424 1	1722 3	N	-0-			-0-
*10	4697 X	-0-	-0-	-4697	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12214 - 12628
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11378 - 12622
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11106 - 11256
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	59 1	859 2	Y	-0-			1
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47 1	625 2	Y	-0-			1
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	36 1	514 2	Y	1			2
						1 9						
08	930 N	553	-0-	-377	-0-	36 1	517 2	Y	-0-			2
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	51 1	514 2	Y	-0-			2
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	526 2	Y	1	1 6		2
						1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11094 - 11160
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794												
05	1767	X	1313	-0-	-454	-0-	1313 3	Y	-0-			-0-
06	1440	X	688	-0-	-752	-0-	688 3	Y	-0-			-0-
07	2077	X	522	-0-	-1555	-0-	519 3	Y	3	3 9		3
08	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2032 3	Y	1	3 1		1
09	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	1302	X	519	-0-	-783	-0-	519 3	Y	-0-			-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039												
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384												
05	1829	N	23	-0-	-1806	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	1	1 9		1
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277												
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192												
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JESUIT (RIVERA)		//CONT.//		46312 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832	-	9844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5890	1	-0-	-5889	22221	1 3		Y	-0-	70 1		36	
06		5610	107	-0-	-5503	16718	4 3	103 9	Y	94	94 1		36	
07		5797	1598	-0-	-4199	12519	1491 3	107 9	Y	97			133	
08		5797	2338	-0-	-3459	9060	2148 3	190 9	Y	173	230 1		76	
09		5610	3596	-0-	-2014	7046	3377 3	219 9	Y	199	137 1		138	
*10		5797	5085	-0-	-712	6334	4880 3	205 9	Y	186	149 1		175	

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678	-	11720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	4247	-0-	4247 B	218611	4146 3	101 9	Y	92	106 1		71	
06		7500 N	3114	-0-	-4386 B	214225	3051 3	63 9	Y	57	96 1		32	
07		7750 N	2696	-0-	-5054 B	209171	2640 3	56 9	Y	51			83	
08		7750 N	2614	-0-	-5136 B	204035	2529 3	85 9	Y	77	127 1		33	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			204035									
09		7500 N	2996	-0-	-4504 B	199531	2948 3	48 9	Y	44	38 1		39	
*10		7750 N	2706	-0-	-5044 B	194487	2654 3	52 9	Y	47	39 1		47	

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG				
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310	-	12328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900	-	9906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220	-	12243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1581 N	730	-0-	-851	-0-	156 1	574 2		N	-0-					-0-
06		2640 N	1485	-0-	-1155	-0-	281 1	1204 2		N	-0-					-0-
07		2697 N	1594	-0-	-1103	-0-	295 1	1299 2		N	-0-					-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	210 1	733 2		N	-0-					-0-
09		1500 N	869	-0-	-631	-0-	188 1	681 2		N	-0-					-0-
*10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	304 1	1302 2		N	-0-					-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9186 - 9677					
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	370 1	1359 2	Y		23					174
							25 9									
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	257 1	1099 2	Y		36					210
							40 9									
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	246 1	1084 2	Y		37					247
							41 9									
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	337 1	1177 2	Y		30	73 1				204
							33 9									
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	362 1	1271 2	Y		30					234
							33 9									
*10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	180 1	774 2	Y		26					260
							29 9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9144 - 9393					
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-					88
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	88 1				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
D&R PRODUCTION INC.		196874														
MEW, BEN G		WELL #:		RRCID ->	127547	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4174 - 4178					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					48
		PLUGGED AND ABANDONED			08/29/2001											

JONES (4200 JACKSON, N.)		47093 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
PHEFFER OIL, L.L.C.		661571														
RAMIREZ, GILBERTO		WELL #:	1	RRCID ->	208847	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4030 - 4034					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY)		47093 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HUISACHE		WELL #: 1		RRCID -> 198424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		46		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		46		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		46		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		46		
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		46		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		46		

JUANITA (LOBO)		47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640			
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	237	1	499	2	N	4		36
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	182	2	N	1
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	9	2	N	10
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	634	3	11	9		26
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	32	1	11	2	N	3
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	29	1	3	9		29
						671	3	671	3	9	2	N	16
						26	1	26	1	9	2	N	45
						720	3	720	3				45

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619			
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	192	1	404	2	N	-0-		14
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	16	1	164	2	N	-0-		14
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	380	3	26	1	9	2	N	4
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	597	3	4	9	4	9		18
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	27	1	27	1	9	2	N	4
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	639	3	4	9	4	9		22
						20	1	20	1	6	2	N	5
						465	3	465	3	6	9		27
						16	1	16	1	6	2	N	-0-
						434	3	434	3				27

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 10311 - 10444			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		9	RRCID ->	084519	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10169 - 10432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607	PERF. 9530 - 10498	
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	344 1	726 2	N	-0-			18
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32 1	339 2	N	-0-			18
						786 3						
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	43 1	15 2	N	390	388 1		20
						1019 3	429 9					
08	589 N	458	-0-	-131	-0-	19 1	6 2	N	-0-			20
						433 3						
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	18 1	6 2	N	-0-			20
						419 3						
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	17 1	6 2	N	-0-			20
						457 3						

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10322 - 10622	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9055 - 9615	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9892 - 9914	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	99	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	164	3	4	2	Y	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	273	3	3	2	Y	-0-					-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
						397	3									
						10	1									
						238	3									
						11	1									
						311	3									

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3														
05	7223 X	3725	-0-	-3498	-0-	282	1	3432	2	Y	10					37
06	7050 X	3884	-0-	-3166	-0-	11	9	3606	2	Y	9					46
07	7285 X	4629	-0-	-2656	-0-	268	1	4293	2	Y	8	13	1			41
08	7285 X	4366	-0-	-2919	-0-	10	9	4042	2	Y	8	27	1			22
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	327	1	4730	2	Y	10	13	1			19
*10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	9	9	4660	2	Y	11	13	1			17
						315	1									
						9	9									
						11	9									
						407	1									
						12	9									

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075								
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	79	1	964	2	Y	4					10
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	4	9	1020	2	Y	3					13
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	Y	2	4	1			11
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	3	9	963	2	Y	3	8	1			6
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	1137	2	Y	3	4	1			5
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	2	9	1334	2	Y	5	4	1			6
						75	1									
						3	9									
						89	1									
						3	9									
						116	1									
						6	9									

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)
KILLAM OIL CO., LTD.
HIRSCH ESTATE J.

//CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
//CONT.// 460054
WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.)
KILLAM OIL CO., LTD.
BRUNI MINERAL "D"

47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
460054
WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J

WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-	-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-	-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-	-0-
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	13	1	162	2	Y	-0-	-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	2	Y	-0-	-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (WILCOX 7300)
FAULCONER, VERNON E., INC.
BONUGLI, HELEN

47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
263701
WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	258	1	832	2	N	2	117
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	256	1	1024	2	N	2	119
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	271	1	1262	2	N	-0-	119
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	461	1	1202	2	N	-0-	119
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	574	1	1241	2	N	-0-	119
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	305	1	1303	2	N	-0-	119

JUANITA (WILCOX 8100)
KILLAM OIL CO., LTD.
BRUNI MINERAL B

47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
460054
WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	Y	-0-	-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	-0-	-0-
07	775	N	525	-0-	-250	-0-	37	1	488	2	Y	-0-	-0-
08	775	N	494	-0-	-281	-0-	36	1	458	2	Y	-0-	-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	37	1	469	2	Y	-0-	-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	43	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

05	0	323	-0-	323	6641	104	1	219	2	N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	6641					N	-0-				-0-
07	3840	-0-	-0-	-3840	2801					N	-0-				-0-
08	4960	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-				-0-
09	4800	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-				-0-
10	155	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

05	0	136	-0-	136	9334	44	1	92	2	N	-0-				54
06	0	129	-0-	129	9463	4	1	39	2	N	-0-				54
07	4320	39	-0-	-4281	5182	86	3								
08	5580	81	-0-	-5499	-0-	2	1	1	2	N	-0-	25	1		29
09	5400	68	-0-	-5332	-0-	36	3								
10	5580	-0-	-0-	-5580	-0-	3	1	1	2	N	-0-				29
						77	3								
						64	3								
										N	-0-				29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

OIL AND GAS DIVISION

JULIAN, NORTH (J-68)		47564 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:	109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9320 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-			-0-
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	1065	RRCID ->	168598	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11190 - 11224	
05	06	07	08	09	10							
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		1048	RRCID ->	171595	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11668 - 12010
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11394 - 12690		
05	13733 X	13141	-0-	-592	-0-	64	1	12318	2	Y	690	719	1	153
						759	9							
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	60	1	10787	2	Y	590	554	1	189
						649	9							
07	13113 X	10760	-0-	-2353	-0-	61	1	10168	2	Y	483	500	1	172
						531	9							
08	13113 X	11451	-0-	-1662	-0-	71	1	10835	2	Y	495	564	1	103
						545	9							
09	12690 X	11419	-0-	-1271	-0-	71	1	10786	2	Y	511	491	1	123
						562	9							
10	13113 X	13085	-0-	-28	-0-	82	1	12342	2	Y	601	585	1	139
						661	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11416 - 12042		
05	12586 X	11415	-0-	-1171	-0-	57	1	10927	2	Y	392	410	1	87
						431	9							
06	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	54	1	9883	2	Y	679	549	1	217
						747	9							
07	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	54	1	9058	2	Y	540	565	1	192
						594	9							
08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	65	1	9899	2	Y	567	641	1	118
						624	9							
09	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	62	1	9383	2	Y	523	515	1	126
						575	9							
*10	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	62	1	9260	2	Y	299	356	1	69
						329	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536				
05		20863 X	15147	-0-	-5716	-0-	75	1	14437	2	Y	577	611	1		128
							635	9								
06		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	77	1	13843	2	Y	488	460	1		156
							537	9								
07		16802 X	14593	-0-	-2209	-0-	85	1	14039	2	Y	426	431	1		151
							469	9								
08		16802 X	13730	-0-	-3072	-0-	87	1	13218	2	Y	386	457	1		80
							425	9								
09		15030 X	12912	-0-	-2118	-0-	83	1	12414	2	Y	377	366	1		91
							415	9								
10		15159 X	13800	-0-	-1359	-0-	90	1	13398	2	Y	284	309	1		66
							312	9								

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090				
05		4185 X	4034	-0-	-151	-0-	1369	1	2556	2	Y	99	109	1		22
							109	9								
06		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	678	1	2517	2	Y	106	94	1		34
							117	9								
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	293	1	2221	2	Y	127	116	1		45
							140	9								
08		3627 X	3334	-0-	-293	-0-	83	1	3082	2	Y	154	167	1		32
							169	9								
09		3510 X	3410	-0-	-100	-0-	30	1	3235	2	Y	132	132	1		32
							145	9								
*10		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	656	1	2883	2	Y	112	118	1		26
							123	9								

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602				
05		2232 X	1743	-0-	-489	-0-	1687	2	56	9	Y	51	54	1		11
06	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	1444	2	48	9	Y	44	41	1		14
07		1400 N	1578	-0-	178	1670	1537	2	41	9	Y	37	38	1		13
08		3100 N	1590	-0-	-1510	160	1586	2	4	9	Y	4	16	1		1
09		1506 N	1346	-0-	-160	-0-	1332	2	14	9	Y	13	11	1		3
10		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1333	2	96	9	Y	87	70	1		20

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11506	- 12721				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		7192 X	5276	-0-	-1916	-0-	26 1	180	192 1		40	
							198 9					
06		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	23 1	125	125 1		40	
							138 9					
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	26 1	110	111 1		39	
							121 9					
08		5983 X	5093	-0-	-890	-0-	33 1	122	136 1		25	
							134 9					
09		5340 X	4739	-0-	-601	-0-	31 1	117	114 1		28	
							129 9					
10		5270 X	3468	-0-	-1802	-0-	23 1	85	93 1		20	
							94 9					

KR\BOA (VX. 10250)				47937 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
05		5740	2456	-0-	-3284	-0-	843 1	39	38 1		9	
							43 9					
06		2118	1660	-0-	-458	-0-	349 1	24	25 1		8	
							26 9					
07		2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	227 1	104	75 1		37	
							114 9					
08		2294	1747	-0-	-547	-0-	43 1	85	104 1		18	
							94 9					
09		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	14 1	71	72 1		17	
							78 9					
10		2015 N	1460	-0-	-555	-0-	271 1	11	26 1		2	
							12 9					

KR\BOA (VX. 11300)				47937 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)				47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123	

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: KLEBERG			
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4588 X	4377	-0-	-211	-0-	343	1	3993	2	Y	37	36	1	9
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	41	9	3924	2	Y	44	35	1	18
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	48	9	4049	2	Y	47	49	1	16
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	266	1	4093	2	Y	53	59	1	10
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	52	9	3489	2	Y	49	49	1	10
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	291	1	2592	2	Y	40	35	1	15
						58	9							
						245	1							
						54	9							
						219	1							
						44	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833						
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	337	1	3911	2	Y	20	19	1	5
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	22	9	3579	2	Y	24	19	1	10
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	315	1	3644	2	Y	26	27	1	9
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	26	9	3991	2	Y	31	34	1	6
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3220	2	Y	28	28	1	6
*10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	29	9	3644	2	Y	34	27	1	13
						34	9							
						228	1							
						31	9							
						310	1							
						37	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460						
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID ->	193926	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	11711 - 11718
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	179 1	26360 2	Y	546	544 1	134
						601 9					
06	DLQ G-10	24080	-0-	24080	24080	169 1	23375 2	Y	487	419 1	202
						536 9					
07	43816 X	19736	-0-	-24080	-0-	166 1	19159 2	Y	374	449 1	127
						411 9					
08	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	181 1	23745 2	Y	433	477 1	83
						476 9					
09	25860 X	21704	-0-	-4156	-0-	165 1	21064 2	Y	432	425 1	90
						475 9					
10	26722 X	21393	-0-	-5329	-0-	180 1	20699 2	Y	467	381 1	176
						514 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID ->	194923	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	9276 - 9296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID ->	199967	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10771 - 11060
05	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	263 1	3068 2	Y	26	26 1	6
						29 9					
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	241 1	2726 2	Y	8	11 1	3
						9 9					
07	3286 X	2521	-0-	-765	-0-	157 1	2357 2	Y	6	7 1	2
						7 9					
08	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	195 1	2743 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
09	3180 X	2377	-0-	-803	-0-	159 1	2209 2	Y	8	8 1	2
						9 9					
10	3286 X	2016	-0-	-1270	-0-	159 1	1849 2	Y	7	6 1	3
						8 9					
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID ->	207592	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10631 - 10641
05	11811 X	8820	-0-	-2991	-0-	703 1	8111 2	Y	5	4 1	1
						6 9					
06	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	388 1	4382 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
07	9691 X	4918	-0-	-4773	-0-	306 1	4605 2	Y	6	5 1	2
						7 9					
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	37 1	479 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
09	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	584 1	8183 2	Y	46	37 1	10
						51 9					
*10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	234 1	2739 2	Y	14	19 1	5
						15 9					
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID ->	214159	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11072 - 11216
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12438	- 12670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	6178	-0-	6178	300128	26 1	4998 2	Y	1049	1023 1	257
							1154 9					
06		0 Z	6102	-0-	6102	306230	27 1	4956 2	Y	1017	852 1	422
							1119 9					
07		0 Z	6000	-0-	6000	312230	31 1	4837 2	Y	1029	1100 1	351
							1132 9					
08		0 Z	5658	-0-	5658	317888	29 1	4322 2	Y	1188	1310 1	229
							1307 9					
09		0 Z	6038	-0-	6038	323926	24 1	4967 2	Y	952	982 1	199
							1047 9					
10		0 Z	3749	-0-	3749	327675	38 1	3472 2	Y	217	334 1	82
							239 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080	- 14132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 2261	- 2266
COLLINS												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF. 5190	- 5890
MCGILL BROS.												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		391DF		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #:		211D	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5531	- 5550		
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-		-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-		-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			N	-0-		-0-
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
*09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641
05		11501 X	7472	-0-	-4029	-0-	7472 3		Y	-0-		484
06		10080 X	7021	-0-	-3059	-0-	7021 3		Y	-0-		484
07		9765 X	6167	-0-	-3598	-0-	6167 3		Y	-0-		484
08		DLQ G-10	6702	-0-	6702	6702	6702 3		Y	-0-		484
09		DLQ G-10	6072	-0-	6072	12774	6072 3		Y	-0-		484
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12774			Y	NO RPT		484

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582
05		8215 X	4444	-0-	-3771	-0-	4444 3		N	-0-		-0-
06		9420 X	3758	-0-	-5662	-0-	3758 3		N	-0-		-0-
07		9734 X	2130	-0-	-7604	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
08		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
09		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		-0-
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	569	-0-	569	569	569 3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	551	-0-	551	1120	551 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	179	-0-	179	1299	179 3		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	213	-0-	213	1512	213 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1512			N	NO RPT		-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670
05		22940 X	19796	-0-	-3144	-0-	19796 3		N	-0-		-0-
06		22200 X	20205	-0-	-1995	-0-	20205 3		N	-0-		-0-
07		21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	21806 3		N	-0-		-0-
08		21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	21364 3		N	-0-		-0-
*09		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	20373 3		N	-0-		-0-
10		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
*09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607	
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
*09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908	
05		1581 X	469	-0-	-1112	-0-	469 3		N	-0-		-0-
06		1410 X	532	-0-	-878	-0-	532 3		N	-0-		-0-
07		1085 X	535	-0-	-550	-0-	535 3		N	-0-		-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352	
05		9548 X	3622	-0-	-5926	-0-	3622 3		N	-0-		-0-
06		9240 X	4457	-0-	-4783	-0-	4457 3		N	-0-		-0-
07		7626 X	3644	-0-	-3982	-0-	3644 3		N	-0-		-0-
08		6355 X	2992	-0-	-3363	-0-	2992 3		N	-0-		-0-
09		5880 X	4463	-0-	-1417	-0-	4463 3		N	-0-		-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656														
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316								
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A								
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908								
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
07	2139 X	1032	-0-	-1107	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
08	2139 X	785	-0-	-1354	-0-	785 3		N	-0-		-0-
09	1230 X	751	-0-	-479	-0-	751 3		N	-0-		-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6619 - 6826
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	16 1	266 3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8 4	269 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	17 1	283 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	65	-0-	-214	-0-	3 4	61 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	20 1	197 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	10	-0-	-300	-0-	4 1	9 3	Y	-0-			-0-

 DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			21
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	-2			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

05	DLQ G-10	5599	-0-	5599 B	9885	516 1	5080 3	Y	3			63
06	16070 X	6185	-0-	-9885 B	-0-	3 9	5608 3	Y	71			134
07	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	78 9	4167 3	Y	24			158
08	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	26 9	4407 3	Y	39	64 1		133
09	5372 X	5372	-0-	-0- B	-0-	369 1	4916 3	Y	46			179
*10	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	43 9	5403 3	Y	72	70 1		181

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. O/A		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 T		RRCID -> 173934	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8316	-	9020			
05	DLQ G-10	4060	-0-	4060 B	38351	683 1	3349 3	Y	25			78
06	42384 X	4033	-0-	-38351 B	-0-	710 1	3257 3	Y	60			138
07	7750 X	4266	-0-	-3484 B	-0-	760 1	3434 3	Y	65			203
08	7750 X	4383	-0-	-3367 B	-0-	570 1	3776 3	Y	34	91 1		146
09	7500 X	3795	-0-	-3705 B	-0-	660 1	3102 3	Y	30			176
*10	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	318 1	3554 3	Y	55	62 1		170
						28 9						
						66 9						
						72 9						
						37 9						
						33 9						
						61 9						
KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-		460054		WELL #: 4	RRCID -> 111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7838	-	8134	
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1636 2	4 9	Y	4			104
06	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1508 2	7 9	Y	6			110
07	1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1412 2	6 9	Y	5			115
08	1496 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1488 2	8 9	Y	7			122
09	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	1166 2		Y	-0-			122
*10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1819 2	7 9	Y	6			128
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 112084	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7681	-	7754			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 156002	COMPL. DATE 08/22/1995	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8393	-	8405			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 193925	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7996	-	8004			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP MARTINEZ GAS UNIT		521516		WELL #: 1	RRCID -> 252973	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7828	-	7840		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MCGILL BROS.				WELL #: 600	RRCID -> 224467	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8312	- 9780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			16
06	60 N	-4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-			16
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	109	2	N	-0-			16
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	214	2	N	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			16
10	T. A.	23	-0-	23 B	23	2	1	21	2	N	-0-			16

MCGILL BROS.				WELL #: 601	RRCID -> 225843	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8534	- 8544					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			4

MCGILL BROS.				WELL #: 602	RRCID -> 225845	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10344	- 10676					
05	3224 X	3102	-0-	-122 B	-0-	214	1	2820	2	N	62	208	1	73
06	3120 X	3049	-0-	-71 B	-0-	227	1	2760	2	N	56	53	1	67
07	3193 X	2448	-0-	-745 B	-0-	191	1	2199	2	N	53	18	1	102
08	3162 X	2096	-0-	-1066 B	-0-	137	1	1911	2	N	44	36	1	110
09	2760 X	2551	-0-	-209 B	-0-	190	1	2294	2	N	61	34	1	137
*10	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	215	1	2524	2	N	98	34	1	201

MCGILL BROS.				WELL #: 603	RRCID -> 226152	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8403	- 8444					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 605	RRCID -> 226968	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9857	- 9990					
05	403 N	426	-0-	23 B	-84069	29	1	383	2	N	13	2	1	108
06	450 N	366	-0-	-84 B	-84069	27	1	329	2	N	9	7	1	106
07	434 N	351	-0-	-83 B	-84069	28	1	323	2	N	-0-	3	1	103
08	434 N	301	-0-	-133 B	-84069	19	1	263	2	N	17	5	1	115
09	300 N	254	-0-	-46 B	-84069	19	1	229	2	N	5	5	1	115
10	0 N	295	-0-	295 B	-83774	22	1	258	2	N	14	5	1	124

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10157 - 10172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05	3286 X	3140	-0-	-146 B	-0-	215 1	2830 2	N	86	202 1		110	
06	3180 X	3021	-0-	-159 B	-0-	95 9 223 1	2706 2	N	84	53 1	9 8	132	
07	3255 X	3040	-0-	-215 B	-0-	92 9 238 1	2744 2	N	53	18 1		167	
08	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	58 9 212 1	2958 2	N	98	221 1		44	
09	3060 X	2923	-0-	-137 B	-0-	108 9 218 1	2627 2	N	71	34 1		81	
*10	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	78 9 227 1	2665 2	N	91	34 1		138	
						100 9							
MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602			
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			32	
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	72 1	875 2	N	-0-			32	
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	22 1	253 2	N	-0-			32	
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	18 1	245 2	N	-0-			32	
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	15 1	180 2	N	-0-			32	
*10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	10 1	113 2	N	-0-			32	
MCGILL BROS.		WELL #: 611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10346 - 10620			
05	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	75 1	992 2	N	-0-			94	
06	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	77 1	939 2	N	-0-			94	
07	1116 N	835	-0-	-281 B	-0-	67 1	768 2	N	-0-			94	
08	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	68 1	949 2	N	-0-			94	
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	81 1	971 2	N	-0-			94	
*10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	81 1	950 2	N	-0-			94	
MCGILL BROS.		WELL #: 614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10327 - 10503			
05	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	1 1	12 2	N	-0-			50	
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		N	-0-			50	
07	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3 2		N	-0-	50 5		-0-	
08	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-	
*10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-	
MCGILL BROS.		WELL #: 613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9030 - 9760			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2617	-0-	-111 B	-6784	181	1	2390	2	N	42	12 1	104
06	2400 N	2548	-0-	148 B	-6636	46	9	2297	2	N	56	36 1 4 8	120
07	2573 N	2116	-0-	-457 B	-6636	189	1	1901	2	N	45	12 1	153
08	2604 N	2344	-0-	-260 B	-6636	62	9	2085	2	N	100	216 1	37
09	2496 N	2492	-0-	-4 B	-6636	149	1	2252	2	N	48	23 1	62
10	0 N	2500	-0-	2500 B	-4136	110	9	2256	2	N	46	23 1	85

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	51	1	669	2	N	2		61
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	2	9	453	2	N	2	4 1	59
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	37	1	161	2	N	1	4 5	56
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	2	9	577	2	N	-0-		56
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	14	1	410	2	N	-0-		56
*10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	41	1	338	2	N	-0-		56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	9	1	114	2	N	2		85
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	2	9	93	2	N	2		87
07	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	8	1	84	2	N	-0-		87
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	2	9	114	2	N	6		93
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	7		100
*10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	7	1	80	2	N	2		102

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

05	2356 N	2277	-0-	-79 B	-0-	157	1	2069	2	N	46		98
06	2400 N	2152	-0-	-248 B	-0-	51	9	1939	2	N	49		147
07	2263 N	1924	-0-	-339 B	-0-	159	1	1699	2	N	70	181 1	36
08	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	54	9	2039	2	N	82		118
09	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	148	1	1915	2	N	72		190
*10	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	77	9	1922	2	N	60	176 1	74

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	217	-0-	124 B	-13921	15	1	200	2	N	2			45
06	180 N	166	-0-	-14 B	-13921	13	1	152	2	N	1	4	1	42
07	186 N	133	-0-	-53 B	-13921	11	1	121	2	N	1	3	5	40
08	186 N	210	-0-	24 B	-13897	14	1	196	2	N	-0-			40
09	180 N	188	-0-	8 B	-13889	12	1	145	2	N	28			68
10	0 N	179	-0-	179 B	-13710	31	9	127	2	N	37			105

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

05	1395 N	1841	-0-	446 B	-177058	126	1	1661	2	N	49			120
06	1320 N	1693	-0-	373 B	-176685	118	1	1437	2	N	125	188	1	4 8 53
07	1333 N	1313	-0-	-20 B	-176685	138	9	1195	2	N	13			66
08	1705 N	981	-0-	-724 B	-176685	104	1	903	2	N	12			78
09	1298 N	1028	-0-	-270 B	-176685	65	1	938	2	N	11			89
10	0 N	1175	-0-	1175 B	-175510	13	9	1061	2	N	21			110

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

05	6944 X	7023	-0-	79 B	-633328	489	1	6445	2	N	81	37	1	203
06	6810 X	6645	-0-	-165 B	-633328	89	9	6032	2	N	106	110	1	18 8 181
07	7037 X	5706	-0-	-1331 B	-633328	496	1	5181	2	N	68	38	1	211
08	7037 X	6825	-0-	-212 B	-633328	117	9	6221	2	N	144	262	1	93
09	6810 X	6518	-0-	-292 B	-633328	450	1	5887	2	N	129	70	1	152
10	0 X	6932	-0-	6932 B	-626396	75	9	6279	2	N	106	72	1	186

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10546 - 11226

05	744 N	728	-0-	-16 B	-6391	51	1	671	2	N	5	2	1	102
06	720 N	675	-0-	-45 B	-6391	6	9	617	2	N	6	5	1	4 8 99
07	713 N	486	-0-	-227 B	-6391	51	1	447	2	N	-0-	3	1	96
08	713 N	642	-0-	-71 B	-6391	7	9	555	2	N	43	3	1	136
09	630 N	571	-0-	-59 B	-6391	39	1	518	2	N	9	3	1	142
10	0 N	613	-0-	613 B	-5778	40	1	549	2	N	15	3	1	154

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 625		RRCID -> 247282		COMPL. DATE 01/05/2009				TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	6223	-0-	3495 B	-381972	430	1	5675	2	N	107	37	1			237
06	2640 X	5699	-0-	3059 B	-378913	420	1	5104	2	N	159	290	1	18	8	88
07	2728 X	4841	-0-	2113 B	-376800	383	1	4412	2	N	42	38	1			92
08	2728 X	5852	-0-	3124 B	-373676	381	1	5313	2	N	144	74	1			162
09	2640 X	6030	-0-	3390 B	-370286	456	1	5496	2	N	71	70	1			163
10	0 X	6126	-0-	6126 B	-364160	470	1	5507	2	N	135	72	1			226

MCGILL BROS.		WELL #: 630		RRCID -> 247363		COMPL. DATE 02/04/2009				TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072						
05	4030 X	3303	-0-	-727 B	-199940	228	1	3012	2	N	57	21	1			138
06	3900 X	3539	-0-	-361 B	-199940	263	1	3201	2	N	68	62	1	18	8	126
07	3255 X	2968	-0-	-287 B	-199940	232	1	2674	2	N	56	21	1			161
08	3317 X	3592	-0-	275 B	-199665	230	1	3208	2	N	140	229	1			72
09	3540 X	3643	-0-	103 B	-199562	274	1	3299	2	N	64	40	1			96
10	0 X	3028	-0-	3028 B	-196534	233	1	2725	2	N	64	41	1			119

MCGILL BROS.		WELL #: 636		RRCID -> 250097		COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	2	1	1			91
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	3	1			89
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	1	1			89
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	3	2	1			90
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	1	2	1			89
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	3	2	1			90

MCGILL BROS.		WELL #: 633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009				TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042						
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	30	1	391	2	N	20					166
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-	22	9			N	41	9	8			198
07	775 N	72	-0-	-703 B	-0-	6	1	64	2	N	2	7	5			193
08	434 N	16	-0-	-418 B	-0-	2	9	12	9	N	11					204
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					204
*10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	4	1	41	2	N	-0-					204

MCGILL BROS.		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010				TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010						
05	4836 X	3886	-0-	-950 B	-0-	269	1	3544	2	N	66	19	1			163
06	4680 X	4417	-0-	-263 B	-0-	329	1	4003	2	N	77	57	1	18	8	165
07	4836 X	3148	-0-	-1688 B	-0-	85	9	2866	2	N	30	20	1			175
08	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	249	1	4470	2	N	158	220	1			113
09	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	320	1	3461	2	N	39	37	1			115
*10	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	287	1	3026	2	N	52	37	1			130

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3750	-0-	-528 B	-0-	262 1	3457 2	N	28			94
06	4470 X	2252	-0-	-2218 B	-0-	169 1	2057 2	N	24	4 8		114
07	4619 X	3050	-0-	-1569 B	-0-	243 1	2792 2	N	14			128
08	4619 X	3313	-0-	-1306 B	-0-	221 1	3090 2	N	2			130
09	4738 X	4738	-0-	-0- B	-0-	361 1	4344 2	N	30			160
*10	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	446 1	5226 2	N	27			187

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236
05	3689 X	3650	-0-	-39 B	-0-	251 1	3308 2	N	83	19 1		198
06	3570 X	3498	-0-	-72 B	-0-	258 1	3141 2	N	90	57 1	18 8	213
07	3689 X	2793	-0-	-896 B	-0-	216 1	2490 2	N	79	201 1		91
08	3658 X	3511	-0-	-147 B	-0-	218 1	3038 2	N	232	211 1		112
09	3452 X	3202	-0-	-250 B	-0-	241 1	2900 2	N	55	37 1		130
*10	3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	257 1	3015 2	N	103	37 1		196

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977
05	3937 X	868	-0-	-3069 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
06	2940 X	851	-0-	-2089 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
07	3937 X	820	-0-	-3117 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
08	3937 X	852	-0-	-3085 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
09	840 X	755	-0-	-85 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
10	868 X	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
*09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678
05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8355 - 8548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
06		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
07		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-		-0-
08		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-		-0-
*09		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8584 - 8606	
05		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
07		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-		-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
*09		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14810			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-146904			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
05		1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3		N	-0-		-0-
06		1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
*09		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356	
05		0 N	323	-0-	323 B	-91971	323 3		N	-0-		-0-
06		0 N	337	-0-	337 B	-91634	337 3		N	-0-		-0-
07		0 N	337	-0-	337 B	-91297	337 3		N	-0-		-0-
08		0 N	343	-0-	343 B	-90954	343 3		N	-0-		-0-
09		0 N	339	-0-	339 B	-90615	339 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-90615			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	360	-0-	360 B	-140537	360	3			N	-0-				-0-
06	0 N	347	-0-	347 B	-140190	347	3			N	-0-				-0-
07	0 N	368	-0-	368 B	-139822	368	3			N	-0-				-0-
08	0 N	494	-0-	494 B	-139328	494	3			N	-0-				-0-
09	0 N	464	-0-	464 B	-138864	464	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-138864					N	NO RPT				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-31151					N	NO RPT				-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		WELL #:		M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800			
05	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-				208
06	4320 X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-				208
07	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	333	1	4834	2	N	532	366	1		374
						585	9								
08	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	512	1	4936	2	N	504	549	1		329
						554	9								
09	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	485	1	3434	2	N	341	563	1		107
						375	9								
10	5022 X	4721	-0-	-301 B	-0-	519	1	3755	2	N	406	182	1		331
						447	9								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189			
05	2480 X	1753	-0-	-727 B	-0-	372	1	1381	2	N	-0-				157
06	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	372	1	1108	2	N	-0-				157
07	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	372	1	1281	2	N	-0-				157
08	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	372	1	1638	2	N	-0-				157
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	372	1	1638	2	N	-0-				157
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT				157

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047			
05	1953 X	1497	-0-	-456 B	-0-	82	1	1415	3	N	-0-				47
06	1830 X	1556	-0-	-274 B	-0-	94	1	1462	3	N	-0-				47
07	1891 X	1538	-0-	-353 B	-0-	103	1	1435	3	N	-0-				47
08	1891 X	853	-0-	-1038 B	-0-	51	1	802	3	N	-0-				47
09	1560 X	1339	-0-	-221 B	-0-	43	1	1296	3	N	-0-				47
10	1612 X	1356	-0-	-256 B	-0-	83	1	1273	3	N	-0-				47

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 XOG OPERATING LLC 945921
 DE PENNA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
DE GARZA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286
05	1271 #	12	-0-	-1259	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-		-0-
07	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
09	990 #	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-
10	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE		49506 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
DIETZ HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248430		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 2854 - 2864
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (2400)		49506 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EAST, ALLEN		WELL #: 7		RRCID -> 150687		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2395 - 2399
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (4700)		49506 714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
NADSOILCO LLC		598945								
KIVLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200395		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 4031 - 4038
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		626507								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760		PERF.12332 - 12596
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1762 - 2262
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.// 626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948				
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			318
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT			318
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			318
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			318
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			318
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			318

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209132		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #: 7		RRCID -> 209774		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG				
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446							
BEVAN BROS				WELL #: 2	RRCID -> 204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818	- 11835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #: M106E	RRCID -> 191781	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558	- 11568	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: M103E	RRCID -> 195064	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534	- 11591	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507							
YEARLY				WELL #: 1	RRCID -> 188873	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906	- 12104	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 189833	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304	- 11470	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 191422	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	- 11572	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
YEAR		WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		64	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64	

YEAR		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		180	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680	
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-		Y	NO RPT		85	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85	

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05											Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			615
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					615
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELLA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996												
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORAC, INC.			508936						CNTY: DUVAL						
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)			50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996												
KOHLER, V. "A"			WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V "A"			WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"			WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A-			WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2310 - 2317				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		620 N	513	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	513	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		651 N	537	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	537	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 XOG OPERATING LLC 945921
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

05		558 #	39	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		480 #	166	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

05	775	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					100
06	750	186	-0-	-564	-0-	186	2			N	-0-					100
07	2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					100
08	1752	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					100
*09	1671	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					100
*10	1731	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 -	8012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	3384 1	3543 2	Y	4			32
							4 9						
06		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	3423 1	5874 2	Y	5	4	1	33
							6 9						
07		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	3341 1	4517 2	Y	29	29	1	27
							32 9						
08		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	3911 1	5788 2	Y	-0-			27
09		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	3911 1	5788 2	Y	4	4	1	27
							4 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			27

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 -	6632	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 038552	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6003 -	6478	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 -	7646	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020													

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID -> 043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
05		5642 X	5418	-0-	-224	-0-	2647 1	2771 2	Y	-0-			4
06		5460 X	4085	-0-	-1375	-0-	1504 1	2581 2	Y	-0-			4
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	2662 1	3599 2	Y	-0-			4
08		5642 X	4689	-0-	-953	-0-	1891 1	2798 2	Y	-0-			4
09		5460 X	4689	-0-	-771	-0-	1891 1	2798 2	Y	-0-			4
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969	
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	5857	1	6132	2	Y	9	45
							10	9					
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	4424	1	7591	2	Y	11	47
							12	9					
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2679	1	3622	2	Y	56	41
							62	9					
08	10850	X	9037	-0-	-1813	-0-	3644	1	5393	2	Y	-0-	41
09	10500	X	9040	-0-	-1460	-0-	3644	1	5393	2	Y	3	41
							3	9					
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT	41

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982	
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	3687	1	3860	2	N	20	114
							22	9					
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	2806	1	4815	2	N	23	118
							25	9					
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	4217	1	5702	2	N	53	69
							58	9					
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	17	61
							19	9					
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	3956	1	5855	2	N	13	61
							14	9					
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	61

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6996 - 7005
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
LA BLANCA G.U.		WELL #: 45 T		RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A				
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1244	1	1302	2	Y	1	118
							1					
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	1	118
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1154	1	1561	2	Y	33	113
							36					
							9					
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	1688	1	2498	2	Y	-0-	113
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	1688	1	2498	2	Y	-0-	113
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	113

LA BLANCA GAS UNIT		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A				
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	2847	1	2981	2	Y	155	557
							171					
							9					
06	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	3674	1	6304	2	Y	181	593
							199					
							9					
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	2394	1	3236	2	Y	-0-	470
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	101	419
							111					
							9					
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1938	1	2868	2	Y	164	430
							180					
							9					
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT	430

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	65 1	1119 2	N	-0-			84
06	1110 N	1074	-0-	-36 B	-0-	62 1	1012 2	N	-0-			84
07	1240 N	1105	-0-	-135 B	-0-	64 1	1041 2	N	-0-			84
*08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	93 1	1672 2	N	-0-			84
*09	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	138 1	1674 2	N	-0-			84
*10	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	216 1	1722 2	N	-0-			84

REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786
05	2449 X	2104	-0-	-345 B	-0-	116 1	1988 2	N	-0-			127
06	2370 X	1949	-0-	-421 B	-0-	113 1	1836 2	N	-0-			127
07	2449 X	1998	-0-	-451 B	-0-	116 1	1882 2	N	-0-			127
08	2139 X	1074	-0-	-1065 B	-0-	57 1	1017 2	N	-0-			127
09	2040 X	1166	-0-	-874 B	-0-	89 1	1077 2	N	-0-			127
10	2108 X	1244	-0-	-864 B	-0-	139 1	1103 2	N	2			129
						2	9					

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290								
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938								
05	868 X	635	-0-	-233	-0-	20	1	615	3	Y	-0-					96
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					96
07	1426 X	1002	-0-	-424	-0-	11	1	991	3	Y	-0-					96
08	1426 X	906	-0-	-520	-0-	15	1	891	3	Y	-0-					96
09	1440 X	936	-0-	-504	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					96
10	1488 X	574	-0-	-914	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					96
HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID -> 162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MERIT ENERGY COMPANY				561136		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7736 - 8154		
BENTSEN BROS.-STATE				3	RRCID -> 011360	08/02/2005								
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1004	2	Y	164	194	0	7
						180	9							
06	1260 X	1247	-0-	-13	-0-	40	1	1036	2	Y	155	148	0	14
						171	9							
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1132	2	Y	157	160	0	11
						173	9							
08	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	Y	156	151	0	16
						172	9							
09	1260 X	1181	-0-	-79	-0-	40	1	976	2	Y	150	152	0	14
						165	9							
10	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	40	1	940	2	Y	156	155	0	15
						172	9							

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 011366	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8064 - 9002	
							02/15/1996							
05	6014 X	5479	-0-	-535	-0-	205	1	5189	2	Y	77	91	0	3
						85	9							
06	5820 X	5406	-0-	-414	-0-	199	1	5127	2	Y	73	69	0	7
						80	9							
07	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	225	1	5535	2	Y	73	75	0	5
						80	9							
08	6014 X	5976	-0-	-38	-0-	252	1	5643	2	Y	74	71	0	8
						81	9							
09	5640 X	5463	-0-	-177	-0-	212	1	5175	2	Y	69	71	0	6
						76	9							
10	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	224	1	5314	2	Y	74	73	0	7
						81	9							

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 011367	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7650 - 7870	
							08/04/2000							
05	6572 X	6229	-0-	-343	-0-	234	1	5923	2	Y	65	77	0	3
						72	9							
06	6360 X	6199	-0-	-161	-0-	229	1	5902	2	Y	62	59	0	6
						68	9							
07	6572 X	6254	-0-	-318	-0-	242	1	5945	2	Y	61	63	0	4
						67	9							
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	294	1	6577	2	Y	63	60	0	7
						69	9							
09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	270	1	6597	2	Y	59	61	0	5
						65	9							
*10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	286	1	6772	2	Y	63	62	0	6
						69	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 047953			COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8630 - 8691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		744 N	663	-0-	-81	-0-	24 1	617 2	Y	20	23 0	1	
							22 9						
06		690 N	641	-0-	-49	-0-	23 1	598 2	Y	18	17 0	2	
							20 9						
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	89 1	2191 2	Y	18	19 0	1	
							20 9						
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	114 1	2553 2	Y	19	18 0	2	
							21 9						
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	60 1	1456 2	Y	18	18 0	2	
							20 9						
10		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	56 1	1334 2	Y	18	18 0	2	
							20 9						

BARRERA, F. - STATE				WELL #:	1	RRCID -> 056420			COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 10392		PERF. 7704 - 8000
05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	165 1	4184 2	Y	236	280 0	10	
							260 9						
06		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	168 1	4321 2	Y	223	213 0	20	
							245 9						
07		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	187 1	4590 2	Y	227	231 0	16	
							250 9						
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	209 1	4679 2	Y	226	218 0	24	
							249 9						
09		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	171 1	4178 2	Y	216	220 0	20	
							238 9						
*10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	179 1	4248 2	Y	226	224 0	22	
							249 9						

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	4	RRCID -> 067228			COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7630 - 8536
05		8649 X	4995	-0-	-3654	-0-	190 1	4805 2	Y	-0-		-0-	
							156 1	4014 2	Y	-0-		-0-	
06		8370 X	4170	-0-	-4200	-0-	152 1	3724 2	Y	-0-		-0-	
							152 1	3407 2	Y	-0-		-0-	
07		8122 X	3876	-0-	-4246	-0-	143 1	3497 2	Y	-0-		-0-	
							152 1	3407 2	Y	-0-		-0-	
08		6045 X	3559	-0-	-2486	-0-	143 1	3497 2	Y	-0-		-0-	
							266 1	6305 2	Y	-0-		-0-	
09		5460 X	3640	-0-	-1820	-0-							
*10		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-							

MARTINEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 080451			COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9040 - 9250
05		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	195 1	4924 2	Y	68	81 0	3	
							75 9						
06		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	243 1	6251 2	Y	65	62 0	6	
							72 9						
07		1488 X	640	-0-	-848	-0-	24 1	586 2	Y	27	31 0	2	
							30 9						
08		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
									Y	-0-		-0-	
09		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-							
10		5301 X	24	-0-	-5277	-0-	11 2	13 9	Y	12	11 0	1	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10168 X	9535	-0-	-633	-0-	357 1	9029 2	Y	135	160 0			6
06	9840 X	3865	-0-	-5975	-0-	149 9	3585 2	Y	128	122 0			12
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	139 1		Y	128	131 0			9
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	141 9		Y	130	125 0			14
09	9330 X	7975	-0-	-1355	-0-	308 1	7532 2	Y	123	126 0			11
10	9548 X	7926	-0-	-1622	-0-	135 9	7468 2	Y	130	128 0			13
						315 1							
						143 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784	
05	1333 N	175	-0-	-1158	-0-	5 1	133 2	Y	34	41 0			1
06	1530 N	172	-0-	-1358	-0-	37 9	130 2	Y	34	32 0			3
07	341 N	176	-0-	-165	-0-	5 1	135 2	Y	33	34 0			2
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	36 9	126 2	Y	34	32 0			4
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	6 1	113 2	Y	32	33 0			3
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	37 9	97 2	Y	33	33 0			3
						5 1							
						35 9							
						4 1							
						36 9							

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574	
05	2635 X	1891	-0-	-744	-0-	69 1	1757 2	Y	59	70 0			2
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	65 9	2649 2	Y	56	53 0			5
07	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	103 1	2418 2	Y	56	57 0			4
08	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	62 9	2236 2	Y	56	54 0			6
09	2820 X	2057	-0-	-763	-0-	98 1	1920 2	Y	54	55 0			5
10	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	62 9	1883 2	Y	56	56 0			5
						78 1							
						59 9							
						80 1							
						62 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144	
05	T. A.	5920	-0-	5920	23050	225 1	5695 2	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	5939	-0-	5939	28989	222 1	5717 2	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	6031	-0-	6031	35020	236 1	5795 2	Y	-0-			-0-	
08	40833 X	5813	-0-	-35020	-0-	248 1	5565 2	Y	-0-			-0-	
09	5940 X	5650	-0-	-290	-0-	222 1	5428 2	Y	-0-			-0-	
10	6138 X	5301	-0-	-837	-0-	215 1	5086 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6445 X	6445	-0-	-0-	239 1	6039 2	Y	152	180 0		6
						167 9						
06		6197 X	6197	-0-	-0-	226 1	5813 2	Y	144	137 0		13
						158 9						
07		6722 X	6722	-0-	-0-	257 1	6307 2	Y	144	147 0		10
						158 9						
08		7043 X	7043	-0-	-0-	294 1	6589 2	Y	145	140 0		15
						160 9						
09		6163 X	6163	-0-	-0-	236 1	5774 2	Y	139	141 0		13
						153 9						
*10		6314 X	6314	-0-	-0-	249 1	5905 2	Y	145	144 0		14
						160 9						

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486
05		3454 X	3454	-0-	-0-	126 1	3196 2	Y	120	142 0		5
						132 9						
06		3380 X	3380	-0-	-0-	122 1	3134 2	Y	113	108 0		10
						124 9						
07		3216 X	3216	-0-	-0-	121 1	2968 2	Y	115	117 0		8
						127 9						
08		3584 X	3584	-0-	-0-	148 1	3311 2	Y	114	110 0		12
						125 9						
09		2929 X	2929	-0-	-0-	110 1	2699 2	Y	109	111 0		10
						120 9						
*10		2625 X	2625	-0-	-0-	101 1	2399 2	Y	114	113 0		11
						125 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 142542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792								
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	-0-					-0-
07	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	2	Y	-0-					-0-
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	Y	-0-					-0-
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	110	1	2684	2	Y	-0-					-0-
10	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052								
05	8432 X	8302	-0-	-130	-0-	312	1	7900	2	Y	82	98	0			3
						90	9									
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	303	1	7814	2	Y	79	75	0			7
						87	9									
07	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	331	1	8139	2	Y	78	80	0			5
						86	9									
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	370	1	8277	2	Y	79	76	0			8
						87	9									
09	8190 X	7901	-0-	-289	-0-	307	1	7510	2	Y	76	77	0			7
						84	9									
10	8556 X	8005	-0-	-551	-0-	321	1	7596	2	Y	80	79	0			8
						88	9									

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151								
05	7936 X	5261	-0-	-2675	-0-	200	1	5061	2	Y	-0-					-0-
06	7680 X	6093	-0-	-1587	-0-	228	1	5865	2	Y	-0-					-0-
07	7936 X	6146	-0-	-1790	-0-	240	1	5906	2	Y	-0-					-0-
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	302	1	6763	2	Y	-0-					-0-
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	339	1	8303	2	Y	-0-					-0-
*10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	344	1	8137	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339 X	8150	-0-	-189	-0-	308 1	7794 2	Y	44	52 0	2
						48 9					
06	8070 X	8069	-0-	-1	-0-	300 1	7723 2	Y	42	40 0	4
						46 9					
07	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	323 1	7934 2	Y	42	43 0	3
						46 9					
08	8277 X	7559	-0-	-718	-0-	321 1	7192 2	Y	42	41 0	4
						46 9					
09	8070 X	3616	-0-	-4454	-0-	140 1	3434 2	Y	38	39 0	3
						42 9					
10	8339 X	6335	-0-	-2004	-0-	255 1	6033 2	Y	43	42 0	4
						47 9					

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132		
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	260 1	6578 2	Y	-0-		-0-
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	244 1	6277 2	Y	-0-		-0-
07	6448 X	6392	-0-	-56	-0-	250 1	6142 2	Y	-0-		-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	285 1	6384 2	Y	-0-		-0-
09	6240 X	6052	-0-	-188	-0-	238 1	5814 2	Y	-0-		-0-
10	6448 X	5754	-0-	-694	-0-	233 1	5521 2	Y	-0-		-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766		
05	T. A.	1986	-0-	1986	6620	76 1	1910 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1954	-0-	1954	8574	73 1	1881 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2079	-0-	2079	10653	81 1	1998 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2012	-0-	-1088	9565	86 1	1926 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1807	-0-	-1193	8372	71 1	1736 2	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	1890	-0-	-1210	7162	77 1	1813 2	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790		
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	177 1	4481 2	Y	18	21 0	1
						20 9					
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	168 1	4336 2	Y	17	16 0	2
						19 9					
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	184 1	4525 2	Y	17	18 0	1
						19 9					
08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	208 1	4667 2	Y	18	17 0	2
						20 9					
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	175 1	4274 2	Y	17	17 0	2
						19 9					
10	4526 X	4445	-0-	-81	-0-	179 1	4247 2	Y	17	17 0	2
						19 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	140	1	3550	2	Y	103	123	0	4
06	3990 X	3961	-0-	-29	-0-	113	9	3708	2	Y	99	94	0	9
07	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	144	1	3664	2	Y	100	102	0	7
08	4123 X	3950	-0-	-173	-0-	109	9	3677	2	Y	99	96	0	10
09	3960 X	3551	-0-	-409	-0-	149	1	3310	2	Y	96	97	0	9
10	4092 X	3442	-0-	-650	-0-	110	9	3197	2	Y	100	99	0	10

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253		
05	5983 X	5490	-0-	-493	-0-	207	1	5235	2	Y	44	52	0	2
06	5790 X	5459	-0-	-331	-0-	48	9	5212	2	Y	41	39	0	4
07	5983 X	5482	-0-	-501	-0-	202	1	5223	2	Y	42	43	0	3
08	5642 X	3084	-0-	-2558	-0-	45	9	2909	2	Y	41	40	0	4
09	5460 X	4243	-0-	-1217	-0-	213	1	4033	2	Y	41	41	0	4
10	5642 X	4191	-0-	-1451	-0-	46	9	3978	2	Y	41	41	0	4

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-	9	1	-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	368	-0-	-262	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
05	5921 X	23	-0-	-5898	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	90 X	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-
07	93 X	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	-0-
*10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884		
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	135	1	3406	2	Y	18	21	0	1
06	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	20	9	2736	2	Y	17	16	0	2
07	3782 X	2763	-0-	-1019	-0-	106	1	2637	2	Y	17	18	0	1
08	3782 X	2819	-0-	-963	-0-	19	9	2679	2	Y	18	17	0	2
09	3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	120	1	2392	2	Y	17	17	0	2
10	3565 X	2731	-0-	-834	-0-	20	9	2602	2	Y	17	17	0	2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880								
05	2387 X	1768	-0-	-619	-0-	64 1	1623 2	Y	74	88 0						3
						81 9										
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	68 1	1752 2	Y	70	67 0						6
						77 9										
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	77 1	1892 2	Y	72	73 0						5
						79 9										
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	78 1	1758 2	Y	71	69 0						7
						78 9										
09	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	61 1	1497 2	Y	69	70 0						6
						76 9										
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	76 1	1798 2	Y	72	71 0						7
						79 9										

SAGA		WELL #: 3		RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426								
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	836 2	26 9	N	24	102 1						30
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	675 2	19 9	N	17							47
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	680 2	31 9	N	28							75
*06	750 N	535	-0-	-215	-0-	520 2	15 9	N	14							89
*07	713 N	426	-0-	-287	-0-	426 2		N	-0-							89
*08	713 N	643	-0-	-70	-0-	625 2	18 9	N	16							105
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549 2	10 9	N	9							114
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569 2	11 9	N	10							124

SAGA		WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308								
*03	1178 N	943	-0-	-235	-0-	943 2		Y	-0-	132 1						-0-
*04	900 N	845	-0-	-55	-0-	845 2		Y	-0-							-0-
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-							-0-
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-							-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-							-0-
*08	992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2		Y	-0-							-0-
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-							-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-							-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220751		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091								
05	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	237 1	5992 2	Y	-0-							-0-
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	223 1	5733 2	Y	-0-							-0-
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	242 1	5934 2	Y	-0-							-0-
08	6231 X	5804	-0-	-427	-0-	248 1	5556 2	Y	-0-							-0-
09	6030 X	5726	-0-	-304	-0-	225 1	5501 2	Y	-0-							-0-
10	6231 X	5921	-0-	-310	-0-	240 1	5681 2	Y	-0-							-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344
05	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	207	1	5228	2	Y	4 5 0 -0-
06	5490	X	5406	-0-	-84	-0-	202	1	5200	2	Y	4 4 0 -0-
07	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	204	1	5022	2	Y	5 5 0 -0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	240	1	5375	2	Y	4 4 0 -0-
09	5400	X	4860	-0-	-540	-0-	191	1	4665	2	Y	4 4 0 -0-
10	5580	X	4679	-0-	-901	-0-	189	1	4486	2	Y	4 4 0 -0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	150	1	3784	2	Y	14 16 0 1
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3675	2	Y	12 12 0 1
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	145	1	3564	2	Y	13 13 0 1
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	144	1	3215	2	Y	12 12 0 1
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	132	1	3218	2	Y	12 12 0 1
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	120	1	2850	2	Y	13 13 0 1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5053 X	4972	-0-	-81	-0-	189 1	4783 2	Y	-0-			-0-
06		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	187 1	4803 2	Y	-0-			-0-
07		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	201 1	4940 2	Y	-0-			-0-
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	228 1	5101 2	Y	-0-			-0-
09		4890 X	4831	-0-	-59	-0-	190 1	4641 2	Y	-0-			-0-
10		5053 X	5004	-0-	-49	-0-	203 1	4801 2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900	
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	50 1	1273 2	Y	-0-			-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	51 1	1301 2	Y	-0-			-0-
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	55 1	1350 2	Y	-0-			-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60 1	1336 2	Y	-0-			-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	49 1	1202 2	Y	-0-			-0-
*10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	54 1	1273 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472	
05		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	981 1	24790 2	Y	777	921 0		32
							855 9						
06		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	880 1	22667 2	Y	736	701 0		67
							810 9						
07		23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	870 1	21384 2	Y	745	760 0		52
							820 9						
08		21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	896 1	20074 2	Y	742	716 0		78
							816 9						
09		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	699 1	17087 2	Y	711	724 0		65
							782 9						
*10		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	704 1	16666 2	Y	744	737 0		72
							818 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174	
05		14570 X	14555	-0-	-15	-0-	550 1	13911 2	Y	85	100 0		4
							94 9						
06		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	535 1	13784 2	Y	79	76 0		7
							87 9						
07		14570 X	14462	-0-	-108	-0-	562 1	13810 2	Y	82	83 0		6
							90 9						
08		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	641 1	14355 2	Y	80	78 0		8
							88 9						
09		14310 X	13508	-0-	-802	-0-	527 1	12895 2	Y	78	79 0		7
							86 9						
10		14787 X	10665	-0-	-4122	-0-	428 1	10149 2	Y	80	79 0		8
							88 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	17 1	442 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	17 1	429 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	293	-0-	-141	-0-	11 1	282 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	444	-0-	-21	-0-	19 1	425 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	16 1	399 2	Y	-0-			-0-
*10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	17 1	406 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
HIDALGO-WILLACY				WELL #:	RRCID -> 148331	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 10100	- 10644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		184
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2016							

WAGNER OIL COMPANY				891175							
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 067153	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 10719	PERF. 9975	- 10018	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 139699	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9710	- 10030	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD				WELL #:	1	RRCID -> 161039	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9433	- 10600	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109 3	13 9	N	12		77
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-		77
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	108 3	14 9	N	13		90
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	44 3	8 9	N	7	34 1	63
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		63
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	49 3	15 9	N	14	54 1	23

BRANNAN				WELL #:	1	RRCID -> 165080	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 9542	- 9682	
05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	570 1	2643 3	Y	1		15
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	589 1	2626 3	Y	8		23
07	3565 X	3100	-0-	-465	-0-	591 1	2506 3	Y	3		26
08	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	594 1	2630 3	Y	-0-		26
09	3450 X	2923	-0-	-527	-0-	574 1	2349 3	Y	-0-		26
10	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	564 1	2699 3	Y	2		28

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 8096	- 10200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9000	- 9198			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8648	- 8680			
05	3999 X	1470	-0-	-2529	-0-	153 1	1317 3	Y	-0-			3
06	3540 X	912	-0-	-2628	-0-	92 1	817 3	Y	3			6
						3 9						
07	3534 X	1712	-0-	-1822	-0-	190 1	1520 3	Y	2			8
						2 9						
08	3224 X	1971	-0-	-1253	-0-	192 1	1779 3	Y	-0-			8
09	2430 X	1033	-0-	-1397	-0-	118 1	915 3	Y	-0-			8
10	1705 X	1503	-0-	-202	-0-	145 1	1358 3	Y	-0-			8

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 9955	PERF. 8538	- 9677			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8355	- 8662			
05	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	196 1	1687 3	Y	-0-			4
06	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	176 1	1564 3	Y	5			9
						6 9						
07	2325 N	1710	-0-	-615	-0-	190 1	1518 3	Y	2			11
						2 9						
08	1891 N	1486	-0-	-405	-0-	145 1	1341 3	Y	-0-			11
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	216 1	1684 3	Y	-0-			11
10	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	130 1	1218 3	Y	1			12
						1 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	280	1	2412	3	Y	1		24
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	294	1	2615	3	Y	6		30
07	3224 X	2775	-0-	-449	-0-	308	1	2461	3	Y	5		35
08	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	277	1	2571	3	Y	-0-		35
09	3120 X	2381	-0-	-739	-0-	271	1	2110	3	Y	-0-		35
10	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	261	1	2448	3	Y	6		41

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-		42
06	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	2358	3			N	-0-		42
07	2387 N	2270	-0-	-117	-0-	2270	3			N	-0-		42
08	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			N	-0-		42
09	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-		42
*10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-		42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

05	682 N	638	-0-	-44	-0-	544	3	94	9	N	85		112
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	462	3	88	9	N	80		192
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	646	3	75	9	N	68	186 1	74
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	505	3	83	9	N	75		149
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	578	3	79	9	N	72		221
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	560	3	34	9	N	31	181 1	71

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	125 1	1303 3	Y	23			25
						25 9						
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	131 1	1219 3	Y	25	37 1		13
						28 9						
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	114 1	1154 3	Y	7	10 1		10
						8 9						
08	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	97 1	921 3	Y	-0-	8 1		2
09	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	98 1	914 3	Y	-0-	1 1		1
10	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	90 1	914 3	Y	-0-			1

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	79 1	678 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	71 1	634 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	86 1	685 3	Y	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	79 1	734 3	Y	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	97 1	754 3	Y	-0-			-0-
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90 1	843 3	Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760
05	403 N	91	-0-	-312	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	248 N	109	-0-	-139	-0-		11 1	98 3	Y	-0-		-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		23 1	204 3	Y	-0-		-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-		22 1	173 3	Y	-0-		-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		20 1	182 3	Y	-0-		-0-	
09	240 N	184	-0-	-56	-0-		21 1	163 3	Y	-0-		-0-	
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-		19 1	183 3	Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332	
05	620 N	503	-0-	-117	-0-		52 1	451 3	Y	-0-		-0-	
06	660 N	538	-0-	-122	-0-		54 1	484 3	Y	-0-		-0-	
07	558 N	401	-0-	-157	-0-		45 1	356 3	Y	-0-		-0-	
08	496 N	315	-0-	-181	-0-		31 1	284 3	Y	-0-		-0-	
09	540 N	501	-0-	-39	-0-		57 1	444 3	Y	-0-		-0-	
10	403 N	381	-0-	-22	-0-		37 1	344 3	Y	-0-		-0-	

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
05	248 N	168	-0-	-80	-0-		17 1	151 3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	171	-0-	-9	-0-		17 1	154 3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-		17 1	135 3	Y	-0-		-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		15 1	143 3	Y	-0-		-0-	
09	180 N	147	-0-	-33	-0-		17 1	130 3	Y	-0-		-0-	
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		15 1	143 3	Y	-0-		-0-	

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175	
05	868 N	772	-0-	-96	-0-		80 1	692 3	Y	-0-		-0-	
06	810 N	771	-0-	-39	-0-		78 1	693 3	Y	-0-		-0-	
07	775 N	738	-0-	-37	-0-		82 1	656 3	Y	-0-		-0-	
08	775 N	762	-0-	-13	-0-		74 1	688 3	Y	-0-		-0-	
09	780 N	662	-0-	-118	-0-		75 1	587 3	Y	-0-		-0-	
10	744 N	706	-0-	-38	-0-		68 1	638 3	Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		18 1	185 3	Y	-0-		-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-		25 1	235 3	Y	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6 1	62 3	Y	-0-		-0-	
08	217 N	6	-0-	-211	-0-		1 1	5 3	Y	-0-		-0-	
09	270 N	11	-0-	-259	-0-		1 1	10 3	Y	-0-		-0-	
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		10 1	101 3	Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2046 X	1419	-0-	-627	-0-	140	1	1209	3	Y	64		72
						70	9						
06	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	172	1	1529	3	Y	72	107 1	37
						79	9						
07	2015 X	1120	-0-	-895	-0-	121	1	966	3	Y	30	33 1	34
						33	9						
08	1426 X	1332	-0-	-94	-0-	129	1	1193	3	Y	9	36 1	7
						10	9						
09	1770 X	1115	-0-	-655	-0-	126	1	982	3	Y	6	8 1	5
						7	9						
10	1829 X	1285	-0-	-544	-0-	123	1	1152	3	Y	9	7 1	7
						10	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195	
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	35	1	305	3	Y	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	Y	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	41	1	321	3	Y	-0-		-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	8		9
						9	9						
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	868	3	Y	9	13 1	5
						10	9						
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	3	4 1	4
						3	9						
08	1023 N	847	-0-	-176	-0-	81	1	766	3	Y	-0-	3 1	1
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	909	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	71	1	723	3	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	Y	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-		-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	68	1	689	3	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	167	1	1440	3	Y	-0-		-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	3	Y	-0-		-0-	
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	213	1	1700	3	Y	-0-		-0-	
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	209	1	1939	3	Y	-0-		-0-	
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	179	1	1395	3	Y	-0-		-0-	
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1544	3	Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686		
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	139		156	
						153	9							
06	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	137	1	1279	3	Y	134	216 1	74	
						147	9							
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	200	135 1	139	
						220	9							
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	144	1	1373	3	Y	232	314 1	57	
						255	9							
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	148	1	1377	3	Y	221	173 1	105	
						243	9							
*10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	147	1	1497	3	Y	235	176 1	164	
						259	9							

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393		
05	2480 X	2215	-0-	-265	-0-	2170	3	45	9	Y	41		68	
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	1941	3	90	9	Y	82		150	
07	2356 X	1956	-0-	-400	-0-	1933	3	23	9	Y	21		171	
08	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	2021	3	70	9	Y	64	155 1	80	
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60		140	
*10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2044	3	67	9	Y	61	131 1	70	

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608		
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-		-0-	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-		-0-	
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-		-0-	
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			Y	-0-		-0-	
09	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	3			Y	-0-		-0-	
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	3			Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)				50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650								
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	42 1	11970 2	N	86			210
						95 9						
06	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	42 1	11942 2	N	101	181 1		130
						111 9						
07	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	42 1	12118 2	N	84			214
						92 9						
08	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	43 1	12211 2	N	116	193 1		137
						128 9						
09	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	41 1	11810 2	N	93			230
						102 9						
*10	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	44 1	12538 2	N	97	193 1		134
						107 9						

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	42 1	12133 2	N	103			369
						113 9						
06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	37 1	10450 2	N	95	180 1		284
						105 9						
07	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	36 1	10240 2	N	79	184 1		179
						87 9						
08	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	33 1	9513 2	N	78			257
						86 9						
09	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	30 1	8496 2	N	93	193 1		157
						102 9						
*10	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	30 1	8545 2	N	98	193 1		62
						108 9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 3	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13 1	28 3	N	-0-			-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	7 1	11 3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 1	1 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	98 1	327 3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	89 1	193 3	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	134 1	230 3	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	181 1	189 3	N	-0-			-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	156 1	137 3	N	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	56 1	254 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENEZIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - P/A 09/23/20

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)										//CONT.// 50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
PETRODOME OPERATING, LLC										//CONT.// 660286							
CHURCH OF THE BRETHREN										WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)										50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
LOGAS ENERGY, LLC										505860							
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		11					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		11					

LA GLORIA (BRANSON)										50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
LOGAS ENERGY, LLC										505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT										WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-					

CHURCH OF THE BRETHREN										WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					

PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313							
MYRICK										WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		185					

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

05	5308 R	5308	-0-	-0-	-0-	5291	2	17	9	Y	15				29
06	7320	4740	-0-	-2580	-0-	4718	2	22	9	Y	20				49
07	5582	3907	-0-	-1675	-0-	3894	2	13	9	Y	12				61
08	8310	5271	-0-	-3039	-0-	5251	2	20	9	Y	18				79
09	7272	4716	-0-	-2556	-0-	4686	2	30	9	Y	27				106
*10	6616	4424	-0-	-2192	-0-	4424	2			Y	-0-				106

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3500	-0-	500	-0-	3500	2			N	-0-				-0-
07	2498 N	1998	-0-	-500	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		263701								
		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		50744 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		263701								
		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				356

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		505860								
		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			195
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	254	2	46	9	58
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			58
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

05	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1831	2	1	9	Y	1	14
06	2220 X	1953	-0-	-267	-0-	1951	2	2	9	Y	2	16
07	2294 X	1648	-0-	-646	-0-	1647	2	1	9	Y	1	17
08	2294 X	2068	-0-	-226	-0-	2066	2	2	9	Y	2	19
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2010	2	3	9	Y	3	22
*10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-	22

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5954 - 5980	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 6023 - 6038	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560		PERF. N/A	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003	
05	3069	X	84	-0-	-2985	-0-	84	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	51	-0-	-2919	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	56	-0-	-3013	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308	
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
05	1643 X	1603	-0-	-40	-0-	1603	2	N	-0-	-0-
06	1800 X	1745	-0-	-55	-0-	1745	2	N	-0-	-0-
07	1860 X	1473	-0-	-387	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-	-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-	-0-
07	2387	X	1066	-0-	-1321	-0-	1066	2	N	-0-	-0-
08	2697	X	848	-0-	-1849	-0-	848	2	N	-0-	-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654			
05	2449	X	795	-0-	-1654	-0-	795	2	Y	-0-	25
06	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	2	Y	-0-	25
07	1054	X	600	-0-	-454	-0-	600	2	Y	-0-	25
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	25
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	25
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	25

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557	
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-	-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-	-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800				
05	4030 X	3367	-0-	-663	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	2020	-0-	-1880	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	548	-0-	-3358	-0-	548	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	423	-0-	-3266	-0-	423	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538		
05	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719 2	Y	-0-		13
06	14040 X	10971	-0-	-3069	-0-	10971 2	Y	-0-		13
07	14508 X	194	-0-	-14314	-0-	194 2	Y	-0-		13
08	14508 X	858	-0-	-13650	-0-	858 2	Y	-0-		13
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-		Y	NO RPT		13
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-		Y	NO RPT		13

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996		
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060 2	1 9 Y	1		6
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	Y	-0-		6
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-		6
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	Y	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013		
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444 2	2 9 Y	2		29
06	3000 N	4166	-0-	1166	1166	4166 2	Y	-0-		29
07	3767 X	2601	-0-	-1166	-0-	2601 2	Y	-0-		29
08	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2	Y	-0-		29
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-		Y	NO RPT		29
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		Y	NO RPT		29

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662		
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-		Y	-0-		99
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		Y	-0-		99
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		Y	-0-		99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		17050 X	13945	-0-	-3105	-0-	13898 3	47 9	N	43		87
06		18090 X	11487	-0-	-6603	-0-	11458 3	29 9	N	26		113
07		18693 X	9926	-0-	-8767	-0-	9898 3	28 9	N	25		138
08		12958 X	8711	-0-	-4247	-0-	8698 3	13 9	N	12		150
09		13500 X	8645	-0-	-4855	-0-	8628 3	17 9	N	15		165
10		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT		165

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990
05		32612 X	29391	-0-	-3221	-0-	29303 3	88 9	N	80		247
06		34800 X	26311	-0-	-8489	-0-	26170 3	141 9	N	128	181 1	194
07		35960 X	22085	-0-	-13875	-0-	21878 3	207 9	N	188		382
08		32364 X	23568	-0-	-8796	-0-	23533 3	35 9	N	32	183 1	231
09		28440 X	20935	-0-	-7505	-0-	20877 3	58 9	N	53		284
10		29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-			N	NO RPT		284

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3	45	9	Y	41					182
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	1212	1394	1			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	Y	15					15
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3	22	9	Y	20					35
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					35
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

05	806	N	688	-0-	-118	-0-	-0-	688	2			N	-0-					193
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					193
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					193
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	-0-	613	2			N	-0-					193
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					193
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					193

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308	
05	3906 X	2692	-0-	-1214	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2290	-0-	-1490	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1688	-0-	-110	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2053	-0-	-520	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250	
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26 9	N	24		127
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1720	2	25 9	N	23		150
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1743	2	44 9	N	40		190
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1596	2	42 9	N	38	177 1	51
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1578	2	43 9	N	39		90
10	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1620	2	45 9	N	41		131

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510	
05	7254 X	6948	-0-	-306	-0-	383	1	6552 2	N	12		213
06	6960 X	6461	-0-	-499	-0-	374	1	6078 2	N	8	171 1	50
07	7161 X	6820	-0-	-341	-0-	394	1	6422 2	N	4		54
08	7161 X	5113	-0-	-2048	-0-	270	1	4841 2	N	2		54
09	6930 X	4903	-0-	-2027	-0-	373	1	4530 2	N	-0-		56
10	6944 X	5098	-0-	-1846	-0-	569	1	4529 2	N	-0-		56

FROST NATIONAL BANK		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		273611										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482	
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	69	1	1182 2	N	7		174
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	69	1	1114 2	N	7		181
07	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1185 2	N	-0-		181
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329 2	N	-0-		181
*09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1364 2	N	9		190
*10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1324 2	N	3		193

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100) FLETCHER OPERATING, LLC BLOCK		//CONT.// 50780 450 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3069 X	2581	-0-	-488	-0-	142 1	2426 2	N	12			158
06	2670 X	2293	-0-	-377	-0-	132 1	2146 2	N	14			172
07	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	128 1	2091 2	N	19			191
*08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	203 1	3650 2	N	8			199
*09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	289 1	3526 2	N	28			227
*10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	472 1	3741 2	N	-0-			227

SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		789662		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY GARCIA HEIRS GAS UNIT		891175		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264			
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44 1	123 3	N	25			84
*12	186 N	172	-0-	-14	-0-	28 9	49 1	N	-0-			84
*01	186 N	176	-0-	-10	-0-	48 1	128 3	N	-0-			84
*02	174 N	172	-0-	-2	-0-	46 1	126 3	N	-0-			84
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50 1	138 3	N	-0-			84
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	61 1	134 3	N	-0-			84
*05	186 N	183	-0-	-3	-0-	61 1	122 3	N	-0-			84
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			84
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			84
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			84
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970			
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	278 1	560 3	N	28			189
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 9	325 1	N	6	177 1		18
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	7 9	399 1	N	10			28
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	11 9	432 1	N	19			47
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	21 9	408 1	N	23			70
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	25 9	377 1	N	9			79

OIL AND GAS DIVISION

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	26 1	268 2	Y	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27 1	277 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-	-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	230 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1954	-0-	1954	-0-	1954 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657								
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 X	2221	-0-	-879	-0-	192 1	2029 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	239 1	2502 2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	263 1	2643 2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2358	-0-	-463	-0-	2358 2		Y	-0-	-0-
09	2730 X	2114	-0-	-616	-0-	2114 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	2345 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 9		RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580		
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 10		RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 12		RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292		
05	4123 X	979	-0-	-3144	-0-	85 1	894 2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	1373	-0-	-2617	-0-	120 1	1253 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	1404	-0-	-2719	-0-	127 1	1277 2	Y	-0-	-0-
08	2759 X	935	-0-	-1824	-0-	935 2		Y	-0-	-0-
09	1410 X	616	-0-	-794	-0-	616 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656 2		Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 142846		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468		
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	184 1	1939 2	Y	-0-	-0-
06	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	171 1	1787 2	Y	-0-	-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	185 1	1860 2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1866 2		Y	-0-	-0-
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	1729 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	1582 2		Y	-0-	-0-

HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 143775		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 14		RRCID -> 144341		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384		
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	85 1	897 2	Y	-0-	-0-
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	78 1	812 2	Y	-0-	-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	79 1	794 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	770 2		Y	-0-	-0-
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	678 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 2		Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 2	Y	-0-		-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	45 1	475 2	Y	-0-		-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	54 1	546 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	331	-0-	331	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	132 1	593 2	Y	8		15
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	145 1	586 2	Y	4		19
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	131 1	579 2	Y	5		24
08		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		Y	-0-		24
09		660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2		Y	-0-		24
10	DLQ	G-10	544	-0-	544	-0-	544 2		Y	-0-		24
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	211 1	2226 2	Y	-0-		-0-
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	204 1	2132 2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	2135	-0-	-4	-0-	193 1	1942 2	Y	-0-		-0-
08		2139 N	1726	-0-	-413	-0-	1726 2		Y	-0-		-0-
09		2070 N	1557	-0-	-513	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	-0-	1478 2		Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	170 1	1798 2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1625	-0-	-205	-0-	142 1	1483 2	Y	-0-		-0-
07		1953 N	1445	-0-	-508	-0-	131 1	1314 2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1109	-0-	-844	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-
09		1620 N	884	-0-	-736	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	829	-0-	829	-0-	829 2		Y	-0-		-0-
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	356 1	3758 2	Y		-0-			-0-
06		3930 X	3908	-0-	-22	-0-	341 1	3567 2	Y		-0-			-0-
07		4061 X	3835	-0-	-226	-0-	347 1	3488 2	Y		-0-			-0-
08		4061 X	3532	-0-	-529	-0-	3532 2		Y		-0-			-0-
09		3930 X	3114	-0-	-816	-0-	3114 2		Y		-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	3293	3293 2		Y		-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621														
05		527 N	224	-0-	-303	-0-	39 1	185 2	N		-0-			46
06		420 N	130	-0-	-290	-0-	28 1	102 2	N		-0-			46
07		372 N	64	-0-	-308	-0-	11 1	51 2	N		2			48
							2 9							
08		217 N	68	-0-	-149	-0-	68 2		N		-0-			48
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N		-0-			48
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N		-0-			48

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798														
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	58 1	262 2	Y		4			7
							4 9							
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	61 1	245 2	Y		1			8
							1 9							
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	56 1	249 2	Y		2			10
							2 9							
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		Y		-0-			10
09		300 N	189	-0-	-111	-0-	189 2		Y		-0-			10
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	215 2		Y		-0-			10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258														
05		961 N	547	-0-	-414	-0-	94 1	453 2	N		-0-			-0-
06		540 N	399	-0-	-141	-0-	87 1	312 2	N		-0-			-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	126 1	575 2	N		-0-			-0-
08		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N		-0-			-0-
09		390 N	207	-0-	-183	-0-	207 2		N		-0-			-0-
10		713 N	227	-0-	-486	-0-	227 2		N		-0-			-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100														
05		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	275 1	1237 2	Y		18			33
							20 9							
06		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	280 1	1131 2	Y		8			41
							9 9							
07		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	252 1	1114 2	Y		9			50
							10 9							
08		1519 N	1215	-0-	-304	-0-	1215 2		Y		-0-			50
09		1410 N	1166	-0-	-244	-0-	1166 2		Y		-0-			50
10	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1089	1089 2		Y		-0-			50

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657												
PENA, H. L.		WELL #: 5		RRCID -> 159602		COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	1			2
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9							2
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-			3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	15	1	66	2	Y	1			3
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	9							3
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	21	2			Y	-0-			3
						47	2			Y	-0-			3
PENA, H. L.		WELL #: 6		RRCID -> 160639		COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776					
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
PENA, H. L.		WELL #: 6		RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, R.		WELL #: 3		RRCID -> 162123		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883					
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	374	1	1796	2	N	4			88
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	4	9	485	1	N	9			97
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	10	9	397	1	N	26			123
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	29	9	1885	2	N	-0-			123
09	1860 N	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-			123
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			123
PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162826		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164					
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	264	1	1184	2	Y	17			25
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	19	9	226	1	Y	7			32
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	8	9	195	1	Y	7			39
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	8	9	1659	2	Y	-0-			39
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			39
10	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-			39
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979	
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-	-0-	
06	1350 N	1198	-0-	-152	-0-	105	1	1093	2	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	108	1	1087	2	Y	-0-	-0-	
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-	
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	67	1	711	2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-	-0-	
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641	-0-	1641	2			Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-	-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	-0-	-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-	-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-	131	2			Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-	-0-	
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	119	2			Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614	
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	171	1	1810	2	Y	-0-	-0-	
06	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-	-0-	
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	Y	-0-	-0-	
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1576	-0-	-314	-0-	1576	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1038	-0-	1038	-0-	1038	2			Y	-0-	-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-	
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	56	1	594	2	Y	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	Y	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	Y	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
09		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322															
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	2	Y	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
09		360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-			-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894															
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056 HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418															
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	163	1	828	2	Y	2			17
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	816	2	Y	3			20
07		930 N	829	-0-	-101	-0-	140	1	688	2	Y	1			21
08		992 N	942	-0-	-50	-0-	160	1	779	2	Y	3			24
09		990 N	741	-0-	-249	-0-	122	1	618	2	Y	1	25	1	-0-
10	DLQ	G-10	983	-0-	983	983	161	1	822	2	Y	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709															
05		1705 N	1600	-0-	-105	-0-	262	1	1335	2	Y	3			31
06		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	260	1	1217	2	Y	4			35
07		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	264	1	1301	2	Y	3			38
08		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	264	1	1289	2	Y	5			43
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1226	2	Y	1	43	1	1
10	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	1401	229	1	1172	2	Y	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) BLACKBEARD OPERATING, LLC HUBBERD ESTATE A		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUBBERD ESTATE A		WELL #: 7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 9422			PERF. 8080 - 8718		
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	229	1	1165	2	Y	3			38
06	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	245	1	1145	2	Y	4			42
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	313	1	1543	2	Y	3			45
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	308	1	1501	2	Y	7			52
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	335	1	1691	2	Y	1	49	1	4
10	DLQ G-10	2288	-0-	2288	2288	371	1	1895	2	Y	20			24

HUBBERD ESTATE D		WELL #: 8		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8647 - 9214		
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	887	2	Y	2			28
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	109	1	512	2	Y	2			30
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	Y	1			31
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	1			32
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-	16	1	16
10	DLQ G-10	396	-0-	396	396	65	1	331	2	Y	-0-			16

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 159532		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8100 - 8512		
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	999	2	Y	2			23
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	943	2	Y	4			27
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	224	1	1106	2	Y	2			29
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	221	1	1078	2	Y	4			33
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	209	1	1058	2	Y	1	34	1	-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	198	1	1010	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 96		RRCID -> 172592		COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 10182			PERF. 9188 - 9770		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 94		RRCID -> 173202		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 9900			PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	185	-0-	-404	-0-	1	1	184	2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	2	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-			-0-
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585

05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	394	1	1077	2	Y	-0-			1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	409	1	944	2	Y	-0-			1
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	576	1	886	2	Y	-0-			1
08	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	598	1	430	2	Y	-0-			1
09	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	751	1	542	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	830	-0-	830	830	390	1	440	2	Y	-0-			1

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	147	1	1149	3	N	-0-			68
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	3	N	-0-			68
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	121	1	949	3	N	-0-			68
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	3	N	-0-			68
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	3	N	-0-			68
10	837 N	374	-0-	-463	-0-	374	3			N	-0-			68

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7373		-		7453	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-		-0-
07	279 N	166	-0-	-113	-0-	19	1	147	3	N	-0-		-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	13	1	124	3	N	-0-		-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	15	1	170	3	N	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 7562		-		8293	
05	7440 X	5801	-0-	-1639	-0-	870	1	4931	3	Y	-0-		98
06	8070 X	6037	-0-	-2033	-0-	971	1	5013	3	Y	48		146
07	8246 X	5862	-0-	-2384	-0-	53	9	5120	3	Y	-0-		146
08	7533 X	6203	-0-	-1330	-0-	742	1	5648	3	Y	22		168
09	6030 X	3212	-0-	-2818	-0-	531	1	2975	3	Y	1		169
*10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	236	1	6293	3	Y	4		173

WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8008		-		8280	
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	275	1	1578	3	Y	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	Y	-0-		-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	180	1	1251	3	Y	-0-		-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	46	1	580	3	Y	-0-		-0-
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	94	1	1394	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8166		-		8178	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8150		-		8848	
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	266	1	1512	3	N	-0-		6
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	273	1	1413	3	N	-0-		6
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	235	1	1618	3	N	-0-		6
08	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	113	1	1211	3	N	-0-		6
09	1530 N	545	-0-	-985	-0-	40	1	505	3	N	-0-		6
10	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	85	1	1254	3	N	-0-		6

FALCON PRODUCTION CO. CANTU		260263		WELL #: 6		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7200 - 7214	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A
HERBST, M. V.														
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-		-0-
							53	3						
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-		-0-
							52	3						
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-		-0-
							51	3						
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-		-0-
							42	3						
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-		-0-
							68	3						
*10	124	N	48	-0-	-76	-0-	3	1	36	2	N	1	1 6	-0-
							8	3		1 9				

MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	111	2	N	-0-		-0-
							22	3						
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
							17	3						
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-		-0-
							20	3						
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-		-0-
							18	3						
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	91	2	N	-0-		-0-
							16	3						
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	73	2	N	-0-		-0-
							13	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	N	-0-		-0-
						356	3						
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2196	2	N	-0-		-0-
						410	3						
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-		-0-
						339	3						
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	1910	2	N	-0-		-0-
						321	3						
09	3000 N	3070	-0-	70	70	150	1	2455	2	N	-0-		-0-
						465	3						
*10	2711 N	2641	-0-	-70	-0-	132	1	2100	2	N	-0-		-0-
						409	3						

MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A	
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	165	1	2877	2	N	-0-	-0-
						567	3					
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	147	1	2668	2	N	-0-	-0-
						497	3					
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	142	1	2562	2	N	-0-	-0-
						435	3					
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	169	1	2839	2	N	-0-	-0-
						477	3					
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2356	2	N	-0-	-0-
						446	3					
*10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	154	1	2442	2	N	-0-	-0-
						475	3					

MCMURREY, WM.		WELL #:		23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 - 9672	
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	11	1	220	2	N	-0-	-0-
						46	3					
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-	-0-
						45	3					
07	372 N	286	-0-	-86	-0-	12	1	232	2	N	-0-	-0-
						42	3					
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-	-0-
						44	3					
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	10	1	191	2	N	-0-	-0-
						36	3					
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-	-0-
						45	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1136 N	1136	-0-	-0-	52 1	904 2		N	-0-			-0-
						180 3							
06		1110 N	1032	-0-	-78	46 1	830 2		N	-0-			-0-
						156 3							
07		1184 N	1184	-0-	-0-	53 1	967 2		N	-0-			-0-
						164 3							
08		1149 N	1149	-0-	-0-	56 1	937 2		N	-0-			-0-
						156 3							
09		1103 N	1103	-0-	-0-	55 1	883 2		N	-0-			-0-
						165 3							
10		1178 N	1116	-0-	-62	56 1	887 2		N	-0-			-0-
						173 3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
05		1411 N	1411	-0-	-0-	65 1	1124 2		N	-0-			-0-
						222 3							
06		1315 N	1315	-0-	-0-	60 1	1060 2		N	-0-			-0-
						195 3							
07		1126 N	1126	-0-	-0-	49 1	919 2		N	-0-			-0-
						158 3							
08		1154 N	1154	-0-	-0-	55 1	941 2		N	-0-			-0-
						158 3							
09		1126 N	1126	-0-	-0-	55 1	901 2		N	-0-			-0-
						170 3							
*10		1183 N	1183	-0-	-0-	59 1	940 2		N	-0-			-0-
						184 3							

LA PERLA		WELL #:		15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A	
05		124 N	2	-0-	-122	2 2			N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A	
05		4836 X	4750	-0-	-86	216 1	3789 2		N	-0-			-0-
						745 3							
06		4680 X	4566	-0-	-114	202 1	3677 2		N	-0-			-0-
						687 3							
07		4836 X	4629	-0-	-207	210 1	3780 2		N	-0-			-0-
						639 3							
08		4774 X	4574	-0-	-200	224 1	3724 2		N	-0-			-0-
						626 3							
09		4590 X	4341	-0-	-249	213 1	3472 2		N	2			2
						654 3	2 9						
10		4743 X	4506	-0-	-237	227 1	3582 2		N	-0-			1
						697 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-			-0-
						224	3							
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	48	1	887	2	N	-0-			-0-
						167	3							
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	N	-0-			-0-
						156	3							
08	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	58	1	983	2	N	-0-			-0-
						166	3							
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	N	-0-			-0-
						170	3							
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	918	2	N	1	1	6	-0-
						179	3	1	9					

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A					
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
						85	3							
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
						58	3							
07	496 N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A					
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	33	1	566	2	N	-0-			-0-
						111	3							
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	28	1	540	2	N	-0-			-0-
						101	3							
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-
						102	3							
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-			-0-
						99	3							
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-			-0-
						102	3							
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	35	1	549	2	N	-0-			-0-
						109	3							

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A					
05	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	181	1	3156	2	N	-0-			-0-
						621	3							
06	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	153	1	2781	2	N	-0-			-0-
						519	3							
07	4154 X	3591	-0-	-563	-0-	160	1	2932	2	N	-0-			-0-
						499	3							
08	4154 X	3630	-0-	-524	-0-	178	1	2957	2	N	-0-			-0-
						495	3							
09	4020 X	3897	-0-	-123	-0-	191	1	3117	2	N	-0-			-0-
						589	3							
*10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	219	1	3455	2	N	-0-			-0-
						673	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		2	RRCID ->	083875	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 8675 - 8745	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	N	-0-	-0-
						163	3					
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-	-0-
						119	3					
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-	-0-
						121	3					
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	-0-	-0-
						107	3					
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	22	1	371	2	N	-0-	-0-
						81	3					
*10	496 N	399	-0-	-97	-0-	16	1	311	2	N	1	1 6
						71	3	1	9			-0-

LA PERLA		WELL #:		27	RRCID ->	083997	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9245 - 9360	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-	-0-
						170	3					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-	-0-
						233	3					
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1265	2	N	-0-	-0-
						215	3					
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	N	-0-	-0-
						216	3					
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N	1	1
						203	3	1	9			
*10	1209 N	851	-0-	-358	-0-	43	1	675	2	N	1	1 6
						132	3	1	9			1

LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 9084 - 9325	
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	N	-0-	-0-
						420	3					
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-	-0-
						361	3					
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-	-0-
						355	3					
08	2666 N	2395	-0-	-271	-0-	117	1	1950	2	N	-0-	-0-
						328	3					
09	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	110	1	1809	2	N	1	1
						344	3	1	9			
*10	2573 N	2018	-0-	-555	-0-	102	1	1604	2	N	-0-	1 6
						312	3					-0-

LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8786 - 9398	
05	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	156	1	2687	2	N	33	65
						528	3	36	9			
06	3360 X	3311	-0-	-49	-0-	146	1	2657	2	N	11	76
						496	3	12	9			
07	3503 X	3225	-0-	-278	-0-	146	1	2633	2	N	-0-	76
						446	3					
*08	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	161	1	2674	2	N	65	141
						449	3	72	9			
*09	3420 X	3221	-0-	-199	-0-	158	1	2578	2	N	-0-	141
						485	3					
10	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	145	1	2295	2	N	-0-	59
						448	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-			-0-
						249	3							
06	1650 N	1517	-0-	-133	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-			-0-
						227	3							
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-			-0-
						213	3							
08	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-			-0-
						205	3							
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	68	1	1096	2	Y	-0-			-0-
						206	3							
10	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-			-0-
						213	3							

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324					
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			-0-
						52	3							
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-			-0-
						51	3							
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
						35	3							
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
						40	3							
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
						45	3							
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
						35	3							

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031					
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
						75	3							
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
						72	3							
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
						75	3							
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-			-0-
						68	3							
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	-0-			-0-
						66	3							
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	1	1 6		-0-
						66	3	1 9						

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326					
05	1457 X	711	-0-	-746	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
						111	3							
06	1410 X	630	-0-	-780	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
						96	3							
07	1457 X	526	-0-	-931	-0-	24	1	430	2	N	-0-			-0-
						72	3							
08	1457 X	622	-0-	-835	-0-	32	1	506	2	N	-0-			-0-
						84	3							
09	1410 X	454	-0-	-956	-0-	23	1	363	2	N	-0-			-0-
						68	3							
10	713 X	453	-0-	-260	-0-	23	1	360	2	N	-0-			-0-
						70	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
						44	3							
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
						40	3							
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
						42	3							
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			-0-
						52	3							
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
						43	3							
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
						20	3							

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982				TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006				
05	5084 X	5071	-0-	-13	-0-	233	1	4044	2	N	-0-			-0-
						794	3							
06	4920 X	4883	-0-	-37	-0-	217	1	3933	2	N	-0-			-0-
						733	3							
07	5115 X	5054	-0-	-61	-0-	228	1	4125	2	N	-0-			-0-
						701	3							
08	5115 X	5012	-0-	-103	-0-	245	1	4082	2	N	-0-			-0-
						685	3							
09	4950 X	4631	-0-	-319	-0-	227	1	3703	2	N	2			2
						699	3		2	9				
10	5084 X	4583	-0-	-501	-0-	230	1	3642	2	N	-0-			-0-
						711	3							

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	N	-0-			-0-
						404	3							
06	2490 N	2468	-0-	-22	-0-	112	1	1989	2	N	-0-			-0-
						367	3							
07	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	115	1	2064	2	N	-0-			-0-
						348	3							
08	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	119	1	1982	2	N	-0-			-0-
						331	3							
09	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	118	1	1921	2	N	1			1
						360	3		1	9				
*10	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	123	1	1946	2	N	-0-	1	6	-0-
						380	3							

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890				
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-			-0-
						118	3							
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
						101	3							
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-			-0-
						99	3							
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-			-0-
						80	3							
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-			-0-
						121	3							
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			-0-
						128	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	1707	2	N	-0-		-0-
						335	3						
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	92	1	1666	2	N	-0-		-0-
						310	3						
07	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	84	1	1555	2	N	-0-		-0-
						266	3						
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	1820	2	N	-0-		-0-
						307	3						
09	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	99	1	1622	2	N	-0-		-0-
						305	3						
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	1805	2	N	-0-		-0-
						354	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-		-0-
						440	3						
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	120	1	2158	2	N	-0-		-0-
						402	3						
07	3100 N	3119	-0-	19	19	141	1	2547	2	N	-0-		-0-
						431	3						
08	3100 N	3087	-0-	-13	6	151	1	2512	2	N	-0-		-0-
						424	3						
09	2956 N	2950	-0-	-6	-0-	145	1	2359	2	N	-0-		-0-
						446	3						
*10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	152	1	2410	2	N	-0-		-0-
						471	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

05	10881 X	10681	-0-	-200	-0-	488	1	8517	2	N	-0-		-0-
						1676	3						
06	10560 X	10311	-0-	-249	-0-	458	1	8304	2	N	-0-		-0-
						1549	3						
07	10912 X	10413	-0-	-499	-0-	471	1	8501	2	N	-0-		-0-
						1441	3						
08	10912 X	10190	-0-	-722	-0-	496	1	8300	2	N	-0-		-0-
						1394	3						
09	10530 X	9791	-0-	-739	-0-	481	1	7834	2	N	-0-		-0-
						1476	3						
10	10695 X	10050	-0-	-645	-0-	507	1	7987	2	N	-0-		-0-
						1556	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4392	-0-	-568	-0-	200	1	3502	2	N	-0-			-0-
						690	3							
06	4710 X	4236	-0-	-474	-0-	190	1	3413	2	N	-0-			-0-
						633	3							
07	4867 X	4766	-0-	-101	-0-	215	1	3892	2	N	-0-			-0-
						659	3							
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	250	1	4147	2	N	-0-			-0-
						696	3							
09	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	200	1	3250	2	N	-0-			-0-
						614	3							
10	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	212	1	3365	2	N	-0-			-0-
						656	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981				
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
						90	3							
06	600 N	417	-0-	-183	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
						63	3							
07	558 N	405	-0-	-153	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
						57	3							
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	424	2	N	-0-			-0-
						71	3							
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
						59	3							
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	-0-			-0-
						165	3							

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11386 - 11550				
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	69	1	896	2	N	-0-			-0-
						210	3							
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	69	1	922	2	N	-0-			-0-
						204	3							
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
						181	3							
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	N	-0-			-0-
						212	3							
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	-0-			-0-
						228	3							
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-			-0-
						202	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9062 - 10025				
05	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	58	1	1001	2	N	-0-			-0-
						195	3							
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	N	-0-			-0-
						227	3							
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	-0-			-0-
						212	3							
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-
						156	3							
09	1500 N	995	-0-	-505	-0-	48	1	798	2	N	-0-			-0-
						149	3							
10	1550 N	953	-0-	-597	-0-	48	1	757	2	N	-0-			-0-
						148	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80 1	1394 2	N	-0-			-0-
						274 3						
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	71 1	1311 2	N	-0-			-0-
						244 3						
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	77 1	1382 2	N	-0-			-0-
						233 3						
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	80 1	1359 2	N	-0-			-0-
						230 3						
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1	1236 2	N	1			1
						233 3	1 9					
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	76 1	1203 2	N	-0-	1 6		-0-
						236 3						

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 3	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
						1 3						
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-			-0-
						14 3						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894			
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35 1	620 2	N	-0-			-0-
						123 3						
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	616 2	N	-0-			-0-
						115 3						
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	667 2	N	-0-			-0-
						113 3						
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32 1	503 2	N	-0-			-0-
						84 3						
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-			-0-
						95 3						
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	521 2	N	1	1 6		-0-
						103 3	1 9					

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
05	6417 X	5874	-0-	-543	-0-	269 1	4684 2	N	-0-			-0-
						921 3						
06	6090 X	5701	-0-	-389	-0-	253 1	4593 2	N	-0-			-0-
						855 3						
07	6107 X	5755	-0-	-352	-0-	260 1	4698 2	N	-0-			-0-
						797 3						
08	6014 X	5852	-0-	-162	-0-	285 1	4766 2	N	-0-			-0-
						801 3						
09	5820 X	5399	-0-	-421	-0-	265 1	4320 2	N	-0-			-0-
						814 3						
10	5890 X	5566	-0-	-324	-0-	280 1	4423 2	N	-0-			-0-
						863 3						

M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-			-0-
06	153 X	127	-0-	-26	-0-	34 1	93 3	Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25 1	66 3	Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	69 1	166 3	Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	102 1	145 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	179	-0-	179	179	62 1	117 3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL		WELL #:		14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10823 -	11246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8718 -	9037
05	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	383 1	6679 2	N	-0-			-0-
						1314 3						
06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	359 1	6486 2	N	-0-			-0-
						1207 3						
07	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	372 1	6736 2	N	-0-			-0-
						1142 3						
08	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	401 1	6686 2	N	-0-			-0-
						1123 3						
09	7920 X	7760	-0-	-160	-0-	381 1	6207 2	N	-0-			-0-
						1172 3						
10	8184 X	7986	-0-	-198	-0-	402 1	6347 2	N	-0-			-0-
						1237 3						

LA PERLA		WELL #:		49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8750 -	8820
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32 1	560 2	N	-0-			-0-
						111 3						
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29 1	542 2	N	-0-			-0-
						102 3						
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27 1	535 2	N	-0-			-0-
						94 3						
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33 1	512 2	N	-0-			-0-
						84 3						
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	-0-			-0-
						102 3						
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	N	1	1 6		-0-
						84 3	1 9					

LA PERLA		WELL #:		50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8564 -	8874
05	8153 X	7726	-0-	-427	-0-	353 1	6159 2	N	-0-			-0-
						1214 3						
06	7890 X	7221	-0-	-669	-0-	321 1	5816 2	N	-0-			-0-
						1084 3						
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	372 1	6707 2	N	-0-			-0-
						1136 3						
08	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	390 1	6480 2	N	-0-			-0-
						1087 3						
09	7560 X	6922	-0-	-638	-0-	340 1	5538 2	N	-0-			-0-
						1044 3						
10	8215 X	7171	-0-	-1044	-0-	362 1	5700 2	N	-0-			-0-
						1109 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-			-0-
						104	3							
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	N	-0-			-0-
						149	3							
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	-0-			-0-
						168	3							
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	28	1	457	2	N	-0-			-0-
						75	3							
09	990 N	8	-0-	-982	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860					
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-
						81	3							
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
						69	3							
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-			-0-
						72	3							
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-			-0-
						69	3							
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-			-0-
						73	3							
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-
						77	3							

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212					
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-			-0-
						274	3							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-			-0-
						249	3							
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1394	2	N	-0-			-0-
						236	3							
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	82	1	1384	2	N	-0-			-0-
						232	3							
09	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	76	1	1240	2	N	-0-			-0-
						234	3							
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	78	1	1244	2	N	-0-			-0-
						244	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002					
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
						14	3							
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
						11	3							
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
						13	3							
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
						13	3							
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
						11	3							
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
						13	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3596 X	3369	-0-	-227	-0-	155 1	2686 2	N		-0-			-0-
						528 3							
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	157 1	2844 2	N		-0-			-0-
						529 3							
07	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	161 1	2919 2	N		-0-			-0-
						494 3							
08	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	176 1	2918 2	N		-0-			-0-
						490 3							
09	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	158 1	2576 2	N		-0-			-0-
						484 3							
10	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	171 1	2683 2	N		-0-			-0-
						522 3							

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952	
05	5518 X	3969	-0-	-1549	-0-	181 1	3165 2	N		-0-		-0-	
						623 3							
06	5340 X	4049	-0-	-1291	-0-	179 1	3261 2	N		-0-		-0-	
						609 3							
07	5425 X	4023	-0-	-1402	-0-	182 1	3283 2	N		-0-		-0-	
						558 3							
08	5425 X	3941	-0-	-1484	-0-	192 1	3210 2	N		-0-		-0-	
						539 3							
09	4050 X	3723	-0-	-327	-0-	183 1	2977 2	N		2		2	
						561 3				2 9			
10	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	189 1	2971 2	N		-0-		1	
						578 3							

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750	
05	3410 X	2367	-0-	-1043	-0-	108 1	1887 2	N		-0-		-0-	
						372 3							
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	218 1	3952 2	N		-0-		-0-	
						737 3							
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	311 1	5625 2	N		-0-		-0-	
						955 3							
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	391 1	6495 2	N		-0-		-0-	
						1090 3							
09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	376 1	6144 2	N		3		3	
						1161 3				3 9			
*10	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	411 1	6480 2	N		-0-	2 6	1	
						1264 3							

HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390	
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	73	1	1282	2	N	-0-	-0-
							252	3					
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	69	1	1258	2	N	-0-	-0-
							234	3					
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	73	1	1318	2	N	-0-	-0-
							225	3					
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	77	1	1310	2	N	-0-	-0-
							222	3					
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	75	1	1229	2	N	1	1
							233	3					
*10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	80	1	1264	2	N	-0-	1 6
							247	3					-0-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546	
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	375	1	6541	2	N	-0-	-0-
							1287	3					
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-	-0-
							1150	3					
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	370	1	6665	2	N	-0-	-0-
							1128	3					
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	413	1	6883	2	N	-0-	-0-
							1156	3					
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	370	1	6007	2	N	3	3
							1132	3					
10	7750	X	7584	-0-	-166	-0-	382	1	6028	2	N	-0-	1
							1174	3					

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	73	1	1268	2	N	-0-	-0-
							248	3					
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	67	1	1231	2	N	-0-	-0-
							230	3					
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	68	1	1260	2	N	-0-	-0-
							215	3					
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	75	1	1232	2	N	-0-	-0-
							205	3					
09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	66	1	1083	2	N	-0-	-0-
							207	3					
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	75	1	1190	2	N	-0-	-0-
							230	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	182	1	3174	2	N	-0-	-0-
						623	3					
06	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	159	1	2861	2	N	-0-	-0-
						533	3					
07	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	161	1	2918	2	N	-0-	-0-
						494	3					
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	182	1	3035	2	N	-0-	-0-
						511	3					
09	3570 X	3555	-0-	-15	-0-	174	1	2843	2	N	-0-	-0-
						538	3					
10	3689 X	3517	-0-	-172	-0-	177	1	2795	2	N	-0-	-0-
						545	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760		
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	156	1	2712	2	N	-0-	-0-
						533	3					
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	144	1	2578	2	N	-0-	-0-
						479	3					
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	155	1	2795	2	N	-0-	-0-
						474	3					
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	2732	2	N	-0-	-0-
						459	3					
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	N	-0-	-0-
						462	3					
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	159	1	2522	2	N	-0-	-0-
						491	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162		
05	5301 X	5266	-0-	-35	-0-	281	1	4037	2	N	-0-	-0-
						948	3					
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	272	1	4055	2	N	-0-	-0-
						896	3					
07	5425 X	4964	-0-	-461	-0-	214	1	3974	2	N	-0-	-0-
						776	3					
08	5425 X	5305	-0-	-120	-0-	231	1	4250	2	N	-0-	-0-
						824	3					
09	5250 X	5043	-0-	-207	-0-	231	1	3944	2	N	-0-	-0-
						868	3					
10	5394 X	4791	-0-	-603	-0-	194	1	3742	2	N	-0-	-0-
						855	3					

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210		
05	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	124	1	2169	2	N	-0-	-0-
						427	3					
06	3120 X	2566	-0-	-554	-0-	114	1	2066	2	N	-0-	-0-
						386	3					
07	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	145	1	2617	2	N	-0-	-0-
						443	3					
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	200	1	3329	2	N	-0-	-0-
						559	3					
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	193	1	3141	2	N	-0-	-0-
						594	3					
*10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	206	1	3248	2	N	-0-	-0-
						633	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	129 1	2262 2	N	-0-			-0-
						446 3						
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	121 1	2188 2	N	-0-			-0-
						407 3						
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	125 1	2259 2	N	-0-			-0-
						384 3						
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	135 1	2252 2	N	-0-			-0-
						378 3						
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	128 1	2091 2	N	1			1
						395 3	1 9					
*10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	135 1	2127 2	N	-0-	1 6		-0-
						415 3						

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4216 X	4029	-0-	-187	-0-	183 1	3214 2	N	-0-		-0-
							632 3					
06		4080 X	3857	-0-	-223	-0-	171 1	3107 2	N	-0-		-0-
							579 3					
07		4216 X	3725	-0-	-491	-0-	169 1	3040 2	N	-0-		-0-
							516 3					
08		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	193 1	3211 2	N	-0-		-0-
							539 3					
09		4020 X	3573	-0-	-447	-0-	175 1	2856 2	N	2		2
							540 3					
10		4030 X	3953	-0-	-77	-0-	199 1	3142 2	N	-0-		1
							612 3					

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694
05		5611 X	5407	-0-	-204	-0-	247 1	4313 2	N	-0-		-0-
							847 3					
06		5400 X	5147	-0-	-253	-0-	231 1	4147 2	N	-0-		-0-
							769 3					
07		5611 X	5233	-0-	-378	-0-	237 1	4272 2	N	-0-		-0-
							724 3					
08		5611 X	5207	-0-	-404	-0-	254 1	4241 2	N	-0-		-0-
							712 3					
09		5430 X	5011	-0-	-419	-0-	247 1	4007 2	N	-0-		-0-
							757 3					
10		5394 X	5133	-0-	-261	-0-	257 1	4079 2	N	-0-		-0-
							797 3					

LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710
05		6665 X	6336	-0-	-329	-0-	290 1	5052 2	N	-0-		-0-
							994 3					
06		6300 X	6088	-0-	-212	-0-	270 1	4903 2	N	-0-		-0-
							915 3					
07		6510 X	6227	-0-	-283	-0-	283 1	5082 2	N	-0-		-0-
							862 3					
08		6510 X	6175	-0-	-335	-0-	302 1	5030 2	N	-0-		-0-
							843 3					
09		6300 X	5836	-0-	-464	-0-	287 1	4666 2	N	2		2
							881 3					
10		6324 X	6022	-0-	-302	-0-	303 1	4786 2	N	-0-		-0-
							933 3					

LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	5735 X	5687	-0-	-48	-0-	260	1	4535	2	N	-0-	
						892	3				-0-	
06	5550 X	5468	-0-	-82	-0-	244	1	4405	2	N	-0-	
						819	3				-0-	
07	5735 X	5617	-0-	-118	-0-	253	1	4586	2	N	-0-	
						778	3				-0-	
08	5704 X	5641	-0-	-63	-0-	277	1	4594	2	N	-0-	
						770	3				-0-	
09	5520 X	5132	-0-	-388	-0-	253	1	4106	2	N	-0-	
						773	3				-0-	
10	5673 X	5392	-0-	-281	-0-	270	1	4286	2	N	-0-	
						836	3				-0-	

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190				
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
						4	3					
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878				
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	N	-0-	-0-
						373	3					
06	2610 N	2332	-0-	-278	-0-	104	1	1878	2	N	-0-	-0-
						350	3					
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	N	-0-	-0-
						298	3					
08	2387 N	2099	-0-	-288	-0-	103	1	1709	2	N	-0-	-0-
						287	3					
09	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	107	1	1721	2	N	1	1
						324	3	1	9			
*10	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	98	1	1547	2	N	-0-	1 6
						303	3					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960						
05	558 N	363	-0-	-195	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
						66	3							
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
						92	3							
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-			-0-
						95	3							
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
						82	3							
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-			-0-
						126	3							
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
						102	3							

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527						
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	151	1	2635	2	N	-0-			-0-
						519	3							
06	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	131	1	2381	2	N	-0-			-0-
						445	3							
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	152	1	2751	2	N	-0-			-0-
						466	3							
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	163	1	2750	2	N	-0-			-0-
						463	3							
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	161	1	2617	2	N	-0-			-0-
						492	3							
*10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	187	1	2949	2	N	-0-			-0-
						575	3							

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708						
05	2511 X	2149	-0-	-362	-0-	99	1	1713	2	N	-0-			-0-
						337	3							
06	2280 X	2000	-0-	-280	-0-	90	1	1611	2	N	-0-			-0-
						299	3							
07	2697 N	2222	-0-	-475	-0-	100	1	1814	2	N	-0-			-0-
						308	3							
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	N	-0-			-0-
						304	3							
09	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	99	1	1604	2	N	-0-			-0-
						302	3							
10	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	92	1	1459	2	N	-0-			-0-
						284	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4402 X	4279	-0-	-123	-0-	196 1	3411 2	N	-0-
						672 3			-0-
06	4260 X	4103	-0-	-157	-0-	182 1	3303 2	N	-0-
						618 3			-0-
07	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	188 1	3381 2	N	-0-
						572 3			-0-
08	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	194 1	3239 2	N	-0-
						546 3			-0-
09	4260 X	3657	-0-	-603	-0-	181 1	2926 2	N	-0-
						550 3			-0-
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	190 1	3008 2	N	-0-
						586 3			-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	225	1	3914	2	N	-0-	
						768	3				-0-	
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	187	1	3377	2	N	-0-	
						628	3				-0-	
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	210	1	3798	2	N	-0-	
						645	3				-0-	
08	4309 X	4176	-0-	-133	-0-	204	1	3400	2	N	-0-	
						572	3				-0-	
09	4170 X	3901	-0-	-269	-0-	191	1	3120	2	N	-0-	
						590	3				-0-	
10	4309 X	3976	-0-	-333	-0-	200	1	3160	2	N	-0-	
						616	3				-0-	

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276				
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	302	2	71	3	Y	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	379	2	84	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	318	2	62	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	274	2	53	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	307	2	67	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	281	2	65	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576				
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	2	N	-0-	-0-
						239	3					-0-
06	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	60	1	1096	2	N	-0-	-0-
						203	3					-0-
07	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	66	1	1211	2	N	-0-	-0-
						205	3					-0-
08	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	77	1	1228	2	N	-0-	-0-
						203	3					-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	N	-0-	-0-
						207	3					-0-
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	72	1	1147	2	N	-0-	-0-
						221	3					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
						38	3							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
						37	3							
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
						35	3							
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
						36	3							
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
						36	3							
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1	1	6	-0-
						35	3		1	9				
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997					
05	9982 X	9858	-0-	-124	-0-	450	1	7861	2	N	-0-			-0-
						1547	3							
06	9750 X	9486	-0-	-264	-0-	422	1	7641	2	N	-0-			-0-
						1423	3							
07	10075 X	9533	-0-	-542	-0-	430	1	7784	2	N	-0-			-0-
						1319	3							
08	10075 X	9468	-0-	-607	-0-	464	1	7711	2	N	-0-			-0-
						1293	3							
09	9660 X	8545	-0-	-1115	-0-	419	1	6836	2	N	-0-			-0-
						1290	3							
10	9858 X	8443	-0-	-1415	-0-	426	1	6711	2	N	-0-			-0-
						1306	3							
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483					
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-			-0-
						118	3							
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	31	1	579	2	N	-0-			-0-
						107	3							
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	N	-0-			-0-
						104	3							
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	35	1	603	2	N	-0-			-0-
						102	3							
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	34	1	553	2	N	-0-			-0-
						105	3							
*10	744 N	697	-0-	-47	-0-	34	1	552	2	N	1	1	6	-0-
						110	3		1	9				
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943					
05	7905 X	7693	-0-	-212	-0-	351	1	6135	2	N	-0-			-0-
						1207	3							
06	7650 X	7332	-0-	-318	-0-	327	1	5905	2	N	-0-			-0-
						1100	3							
07	7874 X	7570	-0-	-304	-0-	342	1	6179	2	N	-0-			-0-
						1049	3							
08	7874 X	7480	-0-	-394	-0-	366	1	6091	2	N	-0-			-0-
						1023	3							
09	7590 X	7059	-0-	-531	-0-	348	1	5647	2	N	-0-			-0-
						1064	3							
10	7688 X	7278	-0-	-410	-0-	367	1	5785	2	N	-0-			-0-
						1126	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1	453 2	N	-0-	-0-	
						88 3					
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	514 2	N	-0-	-0-	
						97 3					
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	N	-0-	-0-	
						103 3					
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-	-0-	
						100 3					
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	419 2	N	-0-	-0-	
						78 3					
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	414 2	N	1	1 6	-0-
						81 3	1 9				

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118 1	2048 2	N	-0-	-0-	
						404 3					
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1	1999 2	N	-0-	-0-	
						370 3					
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	115 1	2061 2	N	-0-	-0-	
						347 3					
08	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	122 1	2037 2	N	-0-	-0-	
						342 3					
09	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	116 1	1882 2	N	1	1	
						355 3	1 9				
*10	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	122 1	1920 2	N	-0-	1 6	-0-
						373 3					

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
05	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	72 1	1255 2	N	-0-	-0-	
						248 3					
06	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	66 1	1193 2	N	-0-	-0-	
						224 3					
07	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	70 1	1253 2	N	-0-	-0-	
						212 3					
08	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	76 1	1281 2	N	-0-	-0-	
						216 3					
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	69 1	1141 2	N	-0-	-0-	
						217 3					
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	75 1	1194 2	N	-0-	-0-	
						234 3					

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	43 1 150 3	763 2	N	-0-	-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	39 1 131 3	703 2	N	-0-	-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	41 1 121 3	719 2	N	-0-	-0-
08	961 N	670	-0-	-291	-0-	33 1 92 3	545 2	N	-0-	-0-
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	38 1 118 3	628 2	N	-0-	-0-
*10	868 N	718	-0-	-150	-0-	36 1 111 3	570 2 1 9	N	1 1 6	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-	7
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			Y	172	179
07	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1242 1 1649 3	9742 2	Y	-0-	179
08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	577 1 8260 3	3182 2 121 9	Y	110 173 1	116
09	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	405 1 7187 3	2013 2	Y	-0-	116
10	12648 X	9908	-0-	-2740	-0-	543 1 51 9	9314 3	Y	46	162

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	341 1 1169 3	5940 2	N	-0-	-0-
06	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	325 1 1094 3	5871 2	N	-0-	-0-
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	336 1 1026 3	6058 2	N	-0-	-0-
08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	369 1 1027 3	6125 2	N	-0-	-0-
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	348 1 1064 3	5646 2 3 9	N	3	3
*10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	369 1 1132 3	5811 2	N	-0-	1

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	2246	2	527	3	Y	-0-			-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2213	2	489	3	Y	-0-			-0-
07	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2320	2	452	3	Y	-0-			-0-
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2374	2	460	3	Y	-0-			-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2309	2	508	3	Y	-0-			-0-
*10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2370	2	542	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520						
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
							94	3							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-			-0-
							105	3							
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-			-0-
							96	3							
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
							79	3							
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	20	1	332	2	N	-0-			-0-
							64	3							
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-			-0-
							74	3							

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924						
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	N	-0-			-0-
							439	3							
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	2	N	-0-			-0-
							410	3							
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	123	1	2230	2	N	-0-			-0-
							379	3							
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	134	1	2225	2	N	-0-			-0-
							373	3							
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2014	2	N	1			1
							381	3				1			9
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	135	1	2130	2	N	-0-	1	6	-0-
							416	3							

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687						
05	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	417	1	7238	2	N	-0-			-0-
							1423	3							
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	404	1	7298	2	N	-0-			-0-
							1359	3							
07	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	373	1	6760	2	N	-0-			-0-
							1146	3							
08	9083	X	5863	-0-	-3220	-0-	285	1	4775	2	N	-0-			-0-
							803	3							
09	8940	X	5377	-0-	-3563	-0-	264	1	4302	2	N	-0-			-0-
							811	3							
10	9238	X	6421	-0-	-2817	-0-	322	1	5102	2	N	-0-			-0-
							997	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314							
05	2852 N	2540	-0-	-312	-0-	2057	2	483	3	Y	-0-					-0-
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2320	2	513	3	Y	10					10
07	2852 N	2752	-0-	-100	-0-	11	9	450	3	Y	-0-					10
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2300	2	445	3	Y	-0-					10
09	2850 N	2634	-0-	-216	-0-	2159	2	475	3	Y	-0-					10
10	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2190	2	500	3	Y	-0-					10

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926							
05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	172	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	587	3	163	1	N	-0-					-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	542	3	171	1	N	-0-					-0-
08	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	518	3	181	1	N	-0-					-0-
09	3630 X	3476	-0-	-154	-0-	504	3	170	1	N	-0-					-0-
10	3751 X	3612	-0-	-139	-0-	170	1	525	3	N	-0-					-0-
						181	1	2871	2	N	-0-					-0-
						560	3									

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	89	1	1558	2	N	-0-		-0-
						307	3						
06	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	84	1	1517	2	N	-0-		-0-
						282	3						
07	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	83	1	1521	2	N	-0-		-0-
						258	3						
08	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	89	1	1474	2	N	-0-		-0-
						248	3						
09	1890 N	1768	-0-	-122	-0-	88	1	1412	2	N	1		1
						267	3		1	9			
*10	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	90	1	1437	2	N	-0-	1 6	-0-
						281	3						

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669				
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	N	-0-		-0-
						180	3						
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	1702	2	N	-0-		-0-
						317	3						
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-		-0-
						337	3						
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1728	2	N	-0-		-0-
						291	3						
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	N	1		1
						319	3		1	9			
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	N	-0-	1 6	-0-
						262	3						

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	35	1	619	2	N	-0-		-0-
						122	3						
06	1020 N	645	-0-	-375	-0-	28	1	519	2	N	-0-		-0-
						98	3						
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-		-0-
						120	3						
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	N	-0-		-0-
						116	3						
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-		-0-
						114	3						
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	38	1	596	2	N	-0-		-0-
						118	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		86 1	1501 2	N	-0-			-0-
							295 3						
06	1710 N	1477	-0-	-233	-0-		65 1	1191 2	N	-0-			-0-
							221 3						
07	1798 N	53	-0-	-1745	-0-		3 1	42 2	N	-0-			-0-
							8 3						
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		88 1	1466 2	N	-0-			-0-
							245 3						
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		93 1	1533 2	N	1			1
							292 3	1 9					
*10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		90 1	1434 2	N	-0-	1 6		-0-
							281 3						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-			-0-
06	78 X	-0-	-0-	-78	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17 2	3 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	78	-0-	78	-0-	78	63 2	15 3	Y	-0-			-0-

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491				
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		61 1	1083 2	N	-0-			-0-
							213 3						
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-		56 1	1009 2	N	-0-			-0-
							186 3						
07	1240 N	1208	-0-	-32	-0-		53 1	987 2	N	-0-			-0-
							168 3						
08	1364 N	1177	-0-	-187	-0-		57 1	957 2	N	-0-			-0-
							163 3						
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-		40 1	671 2	N	-0-			-0-
							127 3						
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		68 1	1056 2	N	1	1 6		-0-
							204 3	1 9					

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378				
05	465 N	161	-0-	-304	-0-		8 1	129 2	N	-0-			-0-
							24 3						
06	450 N	384	-0-	-66	-0-		17 1	308 2	N	-0-			-0-
							59 3						
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-		28 1	479 2	N	-0-			-0-
							80 3						
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		28 1	462 2	N	-0-			-0-
							77 3						
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-		29 1	469 2	N	-0-			-0-
							90 3						
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		31 1	499 2	N	1	1 6		-0-
							96 3	1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546			
05	4960 X	4191	-0-	-769	-0-	192 1	3342 2	N	-0-		-0-
						657 3					
06	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	196 1	3571 2	N	-0-		-0-
						668 3					
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	212 1	3831 2	N	-0-		-0-
						650 3					
08	4464 X	3748	-0-	-716	-0-	183 1	3053 2	N	-0-		-0-
						512 3					
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	247 1	4011 2	N	-0-		-0-
						757 3					
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	252 1	3957 2	N	-0-		-0-
						769 3					
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683			
05	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	76 1	1325 2	N	-0-		-0-
						262 3					
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	71 1	1306 2	N	-0-		-0-
						244 3					
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	84 1	1554 2	N	-0-		-0-
						266 3					
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	99 1	1655 2	N	-0-		-0-
						277 3					
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	86 1	1394 2	N	-0-		-0-
						261 3					
10	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	89 1	1432 2	N	-0-		-0-
						280 3					
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483			
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	2		2
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	648 1	5075 2	Y	-0-		2
						858 3					
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	282 1	1551 2	Y	1	2 1	1
						4034 3	1 9				
09	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	220 1	1100 2	Y	-0-		1
						3925 3					
10	5890 X	5760	-0-	-130	-0-	316 1	5419 3	Y	23		24
						25 9					
LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 8510 - 9724	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		122 1	2125 2	N	-0-	-0-
							418 3				
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		114 1	2078 2	N	-0-	-0-
							387 3				
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		121 1	2205 2	N	-0-	-0-
							373 3				
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		134 1	2232 2	N	-0-	-0-
							375 3				
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		125 1	2040 2	N	-0-	-0-
							385 3				
*10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		124 1	1964 2	N	-0-	-0-
							382 3				

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8630 - 9302	
05	10819 X	10440	-0-	-379	-0-		479 1	8323 2	N	-0-	-0-
							1638 3				
06	10290 X	10018	-0-	-272	-0-		447 1	8069 2	N	-0-	-0-
							1502 3				
07	10509 X	9728	-0-	-781	-0-		440 1	7944 2	N	-0-	-0-
							1344 3				
08	10509 X	10008	-0-	-501	-0-		489 1	8151 2	N	-0-	-0-
							1368 3				
09	10170 X	9378	-0-	-792	-0-		461 1	7501 2	N	-0-	-0-
							1416 3				
10	10447 X	9559	-0-	-888	-0-		482 1	7597 2	N	-0-	-0-
							1480 3				

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8744 - 8896	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8784 - 9604	
05	8308 X	7227	-0-	-1081	-0-		332 1	5762 2	N	-0-	-0-
							1133 3				
06	8010 X	6822	-0-	-1188	-0-		303 1	5494 2	N	-0-	-0-
							1025 3				
07	8215 X	7081	-0-	-1134	-0-		318 1	5781 2	N	-0-	-0-
							982 3				
08	7316 X	7015	-0-	-301	-0-		344 1	5714 2	N	-0-	-0-
							957 3				
09	7080 X	6778	-0-	-302	-0-		333 1	5419 2	N	3	3
							1023 3	3 9			
10	7223 X	6839	-0-	-384	-0-		345 1	5435 2	N	-0-	1
							1059 3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		200 N	200	-0-	-0-	162 2	38 3	38 3	Y	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	172 2	38 3	38 3	Y	10			10
						11 9							
07		244 N	244	-0-	-0-	204 2	40 3	40 3	Y	-0-			10
08		253 N	253	-0-	-0-	212 2	41 3	41 3	Y	-0-			10
09		257 N	257	-0-	-0-	210 2	47 3	47 3	Y	-0-			10
*10		273 N	273	-0-	-0-	222 2	51 3	51 3	Y	-0-			10

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138	
05		558 N	328	-0-	-230	266 2	62 3	62 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	387	-0-	-123	308 2	68 3	68 3	Y	10			10
						11 9							
07		813 N	813	-0-	-0-	680 2	133 3	133 3	Y	-0-			10
08		341 N	301	-0-	-40	252 2	49 3	49 3	Y	-0-			10
09		390 N	255	-0-	-135	209 2	46 3	46 3	Y	-0-			10
10		465 N	354	-0-	-111	288 2	66 3	66 3	Y	-0-			10

LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310	
05		2099 N	2099	-0-	-0-	96 1	1673 2	1673 2	N	-0-			-0-
						330 3							
06		1931 N	1931	-0-	-0-	85 1	1556 2	1556 2	N	-0-			-0-
						290 3							
07		2219 N	2219	-0-	-0-	102 1	1811 2	1811 2	N	-0-			-0-
						306 3							
08		2082 N	2082	-0-	-0-	103 1	1696 2	1696 2	N	-0-			-0-
						283 3							
09		2002 N	2002	-0-	-0-	98 1	1601 2	1601 2	N	1			1
						302 3							
*10		1953 N	1953	-0-	-0-	99 1	1551 2	1551 2	N	-0-	1 6		-0-
						303 3							

LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336	
05		1488 N	1227	-0-	-261	57 1	977 2	977 2	N	-0-			-0-
						193 3							
06		1350 N	1126	-0-	-224	49 1	907 2	907 2	N	-0-			-0-
						170 3							
07		1364 N	1243	-0-	-121	55 1	1015 2	1015 2	N	-0-			-0-
						173 3							
08		1406 N	1406	-0-	-0-	70 1	1145 2	1145 2	N	-0-			-0-
						191 3							
09		1282 N	1282	-0-	-0-	64 1	1025 2	1025 2	N	1			1
						192 3							
*10		1265 N	1265	-0-	-0-	64 1	1005 2	1005 2	N	1	1 6		1
						195 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	42 1	741 2	N	-0-			-0-
						146 3						
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	34 1	623 2	N	-0-			-0-
						115 3						
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	35 1	635 2	N	-0-			-0-
						107 3						
08	930 N	818	-0-	-112	-0-	40 1	666 2	N	-0-			-0-
						112 3						
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	38 1	616 2	N	-0-			-0-
						114 3						
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	N	1	1 6		-0-
						128 3	1 9					

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664			
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	122 1	2150 2	N	-0-			-0-
						424 3						
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	118 1	2133 2	N	-0-			-0-
						397 3						
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	119 1	2163 2	N	-0-			-0-
						368 3						
08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	126 1	2090 2	N	-0-			-0-
						351 3						
09	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	118 1	1916 2	N	1			1
						360 3	1 9					
*10	2604 N	2318	-0-	-286	-0-	117 1	1842 2	N	-0-	1 6		-0-
						359 3						

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958			
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	46 1	829 2	N	-0-			-0-
						166 3						
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46 1	828 2	N	-0-			-0-
						155 3						
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	47 1	857 2	N	-0-			-0-
						147 3						
08	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	52 1	853 2	N	-0-			-0-
						143 3						
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55 1	884 2	N	-0-			-0-
						165 3						
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54 1	847 2	N	1	1 6		-0-
						166 3	1 9					

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	85 1	1494 2	N	-0-		-0-
						294 3					
06	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	84 1	1510 2	N	-0-		-0-
						281 3					
07	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	87 1	1591 2	N	-0-		-0-
						272 3					
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	95 1	1569 2	N	-0-		-0-
						262 3					
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	90 1	1449 2	N	1		1
						273 3	1 9				
*10	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	93 1	1477 2	N	-0-	1 6	-0-
						289 3					

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	11 1	217 2	N	-0-		-0-
						46 3					
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-		-0-
						52 3					
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	13 1	244 2	N	-0-		-0-
						43 3					
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	8 1	104 2	N	-0-		-0-
						16 3					
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	13 1	248 2	N	-0-		-0-
						49 3					
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	13 1	243 2	N	-0-		-0-
						51 3					

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	35 1	613 2	N	-0-		-0-
						121 3					
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35 1	644 2	N	-0-		-0-
						120 3					
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	N	-0-		-0-
						107 3					
08	775 N	747	-0-	-28	-0-	35 1	608 2	N	-0-		-0-
						104 3					
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	626 2	N	-0-		-0-
						118 3					
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	626 2	N	-0-		-0-
						121 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	143	1	2501	2	N	-0-		-0-
						494	3						
06	3180 X	3068	-0-	-112	-0-	138	1	2471	2	N	-0-		-0-
						459	3						
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	154	1	2773	2	N	-0-		-0-
						470	3						
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	2767	2	N	-0-		-0-
						466	3						
09	3240 X	2937	-0-	-303	-0-	144	1	2348	2	N	-0-		-0-
						445	3						
*10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	176	1	2801	2	N	-0-		-0-
						546	3						

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474				
05	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	165	1	2899	2	N	-0-		-0-
						571	3						
06	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	154	1	2786	2	N	-0-		-0-
						519	3						
07	3689 X	3525	-0-	-164	-0-	159	1	2877	2	N	-0-		-0-
						489	3						
08	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	170	1	2847	2	N	-0-		-0-
						478	3						
09	3510 X	3299	-0-	-211	-0-	162	1	2638	2	N	1		1
						498	3	1	9				
10	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	165	1	2590	2	N	-0-		-0-
						506	3						

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-		-0-
						70	3						
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-		-0-
						22	3						
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-		-0-
						42	3						
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-		-0-
						52	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8522 - 9046			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4526 X	3815	-0-	-711	-0-		175	1	3042	2	N	-0-	-0-
							598	3					
06	4380 X	3235	-0-	-1145	-0-		144	1	2607	2	N	-0-	-0-
							484	3					
07	4247 X	4043	-0-	-204	-0-		183	1	3300	2	N	-0-	-0-
							560	3					
08	4123 X	3888	-0-	-235	-0-		191	1	3167	2	N	-0-	-0-
							530	3					
09	3900 X	3794	-0-	-106	-0-		187	1	3035	2	N	-0-	-0-
							572	3					
10	4030 X	3717	-0-	-313	-0-		188	1	2954	2	N	-0-	-0-
							575	3					

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8441 - 8644			
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		89	1	1573	2	N	-0-	-0-
							312	3					
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		94	1	1720	2	N	-0-	-0-
							321	3					
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		101	1	1856	2	N	-0-	-0-
							317	3					
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		111	1	1863	2	N	-0-	-0-
							312	3					
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-		101	1	1637	2	N	1	1
							311	3					
*10	2263 N	2162	-0-	-101	-0-		108	1	1719	2	N	-0-	-0-
							335	3				1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9228 - 9334			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8170 - 8444			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94				N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9625 - 9920			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	-0-		-0-
						136	3						
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	N	-0-		-0-
						123	3						
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-		-0-
						103	3						
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-		-0-
						103	3						
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-		-0-
						120	3						
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	N	-0-		-0-
						121	3						

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
05	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	205	1	3575	2	N	-0-		-0-
						704	3						
06	4440 X	4225	-0-	-215	-0-	189	1	3403	2	N	-0-		-0-
						633	3						
07	4619 X	4411	-0-	-208	-0-	199	1	3601	2	N	-0-		-0-
						611	3						
08	4619 X	4458	-0-	-161	-0-	219	1	3632	2	N	-0-		-0-
						607	3						
09	4470 X	4153	-0-	-317	-0-	204	1	3322	2	N	2		2
						625	3		2	9			
10	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	217	1	3428	2	N	-0-		1
						669	3						

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	8	1	174	2	N	-0-		-0-
						37	3						
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	9	1	137	2	N	-0-		-0-
						22	3						
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	134	2	N	-0-		-0-
						22	3						
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	134	2	N	-0-		-0-
						20	3						
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-		-0-
						32	3						
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-		-0-
						35	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		150	RRCID ->	139655	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9405 - 9770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		151	RRCID ->	140144	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9231 - 9414
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		155	RRCID ->	140151	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9402 - 9930
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2020								

LA PERLA		WELL #:		156	RRCID ->	140152	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9131 - 9370
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	140205	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7694 - 7866
05	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1033	2	243	3	Y	-0-	-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1080	2	239	3	Y	10	10
						11	9					
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1143	2	223	3	Y	-0-	10
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1118	2	216	3	Y	-0-	10
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1103	2	243	3	Y	-0-	10
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1061	2	242	3	Y	-0-	10

HERBST, M.V.		WELL #:		13	RRCID ->	140578	COMPL. DATE	12/25/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7884 - 8534
05	3565 X	3465	-0-	-100	-0-	159	1	2762	2	N	-0-	-0-
						544	3					
06	3450 X	3292	-0-	-158	-0-	145	1	2652	2	N	-0-	-0-
						495	3					
07	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	155	1	2785	2	N	-0-	-0-
						471	3					
08	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	162	1	2710	2	N	-0-	-0-
						455	3					
09	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	155	1	2517	2	N	-0-	-0-
						474	3					
10	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	159	1	2526	2	N	-0-	-0-
						493	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	1742	2	N	-0-				-0-
						341	3								
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-				-0-
						286	3								
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-				-0-
						266	3								
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1333	2	N	-0-				-0-
						225	3								
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1519	2	N	-0-				-0-
						288	3								
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-				-0-
						253	3								

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490						
05	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	48	1	850	2	N	-0-				-0-
						169	3								
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	N	-0-				-0-
						174	3								
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-				-0-
						168	3								
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	43	1	741	2	N	-0-				-0-
						125	3								
09	1140 N	862	-0-	-278	-0-	41	1	690	2	N	-0-				-0-
						131	3								
10	1209 N	831	-0-	-378	-0-	41	1	661	2	N	-0-				-0-
						129	3								

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		161	RRCID -> 141054		COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 - 9288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3985	-0-	-138	-0-	182 1 624 3	3179 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	171 1 578 3	3096 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	177 1 539 3	3186 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	180 1 500 3	2988 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3900 X	3593	-0-	-307	-0-	176 1 541 3	2876 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	188 1 575 3	2964 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		163	RRCID -> 141343		COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8432 - 8506	
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	117 1 401 3	2036 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2490 N	2401	-0-	-89	-0-	107 1 360 3	1934 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	110 1 338 3	1999 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	123 1 343 3	2040 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	118 1 360 3	1915 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	119 1 362 3	1866 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		162	RRCID -> 141455		COMPL. DATE	05/03/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9232 - 10172	
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	221 1 761 3	3862 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	217 1 734 3	3939 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	211 1 649 3	3823 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	218 1 607 3	3617 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	194 1 595 3	3157 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	201 1 621 3	3181 2	N	-0-	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		9	RRCID -> 141460		COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10077 - 10159	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		165	RRCID ->	141463	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8512 - 8558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	N	-0-			-0-
						126	3							
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	-0-			-0-
						113	3							
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	33	1	612	2	N	-0-			-0-
						106	3							
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-			-0-
						108	3							
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-			-0-
						114	3							
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	36	1	576	2	N	-0-			-0-
						112	3							

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141657	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904 - 9352		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		164	RRCID ->	141829	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9990 - 10026		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141878	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8696 - 8772		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		167	RRCID ->	142453	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8440 - 9652		
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
						188	3							
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-			-0-
						179	3							
07	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	53	1	969	2	N	-0-			-0-
						165	3							
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-			-0-
						169	3							
09	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	53	1	867	2	N	-0-			-0-
						164	3							
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-			-0-
						188	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	75 1 260 3	1319 2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	71 1 241 3	1283 2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	70 1 217 3	1289 2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	78 1 226 3	1333 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	72 1 222 3	1178 2	N	1	1
*10	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	75 1 235 3	1200 2	N	-0- 1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346		
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34 1 119 3	597 2	N	-0-	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32 1 113 3	603 2	N	-0-	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1 85 3	505 2	N	-0-	-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45 1 130 3	769 2	N	-0-	-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40 1 128 3	676 2	N	-0-	-0-
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1 124 3	638 2	N	1 1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734		
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1 82 3	420 2	N	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 1 79 3	421 2	N	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1 75 3	444 2	N	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26 1 71 3	430 2	N	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1 76 3	398 2	N	-0-	-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1 78 3	404 2	N	1 1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 - 8932
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-							1
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-							2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							2
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		118 1	655 2	Y		2 1	1
							1698 3	1 9				
09	3000 N	3109	-0-	109	109		132 1	652 2	Y			1
							2325 3					
10	T. A.	4569	-0-	4569	4678		250 1	4299 3	Y			19
							20 9					

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011
05	2945 N	2928	-0-	-17	-0-		135 1	2335 2	N			-0-
							458 3					
06	2850 N	2777	-0-	-73	-0-		125 1	2237 2	N			-0-
							415 3					
07	3038 N	2798	-0-	-240	-0-		126 1	2285 2	N			-0-
							387 3					
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-		144 1	2412 2	N			-0-
							405 3					
09	2790 N	2504	-0-	-286	-0-		123 1	2003 2	N			1
							377 3	1 9				
*10	2790 N	2652	-0-	-138	-0-		133 1	2109 2	N		1 6	-0-
							410 3					

LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 - 10231
05	4650 X	4334	-0-	-316	-0-		196 1	3456 2	N			-0-
							682 3					
06	4500 X	4054	-0-	-446	-0-		180 1	3264 2	N			-0-
							610 3					
07	4464 X	4394	-0-	-70	-0-		198 1	3586 2	N			-0-
							610 3					
08	4464 X	4133	-0-	-331	-0-		202 1	3366 2	N			-0-
							565 3					
09	4320 X	4130	-0-	-190	-0-		204 1	3303 2	N			-0-
							623 3					
10	4402 X	3939	-0-	-463	-0-		198 1	3130 2	N			-0-
							611 3					

LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690		
05	372 X	338	-0-	-34	-0-	25 1	292 3	Y	19	22
						21 9				
06	330 X	324	-0-	-6	-0-	26 1	277 3	Y	19	41
						21 9				
07	341 X	297	-0-	-44	-0-	17 1	270 3	Y	9	50
						10 9				
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	194 1	2554 3	Y	5	55
						6 9				
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	203 1	2143 3	Y	10	16
						11 9			49 1	
*10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	181 1	2278 3	Y	9	25
						10 9				

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
05	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	81 1	1402 2	N	-0-	-0-
						274 3				
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	83 1	1501 2	N	-0-	-0-
						279 3				
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	84 1	1527 2	N	-0-	-0-
						258 3				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91 1	1499 2	N	-0-	-0-
						251 3				
09	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	85 1	1354 2	N	-0-	-0-
						255 3				
10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	88 1	1386 2	N	-0-	-0-
						269 3				

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	1
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-2	3
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	3
08	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	384 1	2115 2	Y	2	2
						5497 3				
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	217 1	1068 2	Y	-0-	2
						3817 3				
10	T. A.	5439	-0-	5439	5439	298 1	5111 3	Y	27	29
						30 9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	45 1	788 2	N	-0-			-0-
						155 3						
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43 1	778 2	N	-0-			-0-
						145 3						
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	46 1	799 2	N	-0-			-0-
						133 3						
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42 1	701 2	N	-0-			-0-
						118 3						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47 1	781 2	N	-0-			-0-
						149 3						
*10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1	727 2	N	-0-			-0-
						142 3						

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572			
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	132 1	2300 2	N	-0-			-0-
						450 3						
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2087 2	N	-0-			-0-
						389 3						
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	115 1	2058 2	N	-0-			-0-
						347 3						
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	121 1	2005 2	N	-0-			-0-
						337 3						
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	110 1	1804 2	N	1			1
						342 3			1 9			
*10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	114 1	1802 2	N	-0-	1 6		-0-
						353 3						

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676			
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	167 2	40 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	162 2	36 3	Y	10			10
						11 9						
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	229 2	45 3	Y	-0-			10
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	192 2	38 3	Y	-0-			10
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	179 2	39 3	Y	-0-			10
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	188 2	43 3	Y	-0-			10

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4343	2	1019	3	Y	-0-		-0-
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4230	2	935	3	Y	-0-		-0-
07	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	4293	2	838	3	Y	-0-		-0-
08	5270 X	4731	-0-	-539	-0-	3963	2	768	3	Y	-0-		-0-
09	5100 X	4571	-0-	-529	-0-	3747	2	824	3	Y	-0-		-0-
10	5270 X	4178	-0-	-1092	-0-	3400	2	778	3	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966				
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-		-0-
						139	3						
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-		-0-
						120	3						
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	N	-0-		-0-
						120	3						
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-		-0-
						116	3						
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-		-0-
						108	3						
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	1	1 6	-0-
						122	3	1	9				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083				
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1107	2	260	3	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1144	2	253	3	Y	10		10
						11	9						
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1185	2	232	3	Y	-0-		10
08	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	947	2	184	3	Y	-0-		10
09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1096	2	241	3	Y	-0-		10
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1177	2	270	3	Y	-0-		10

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632				
05	T. A.	41	-0-	41	46	33	2	8	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	77	-0-	77	123	63	2	14	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	259	-0-	259	382	216	2	43	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	270	-0-	270	652	227	2	43	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	85	-0-	85	737	69	2	16	3	Y	-0-		-0-
*10	811 X	74	-0-	-737	-0-	60	2	14	3	Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320				
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	N	-0-		-0-
						295	3						
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-		-0-
						167	3						
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-		-0-
						163	3						
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	-0-		-0-
						130	3						
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1		1
						190	3	1	9				
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	1	1 6	1
						208	3	1	9				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9800 - 9922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	139	1	2426	2	N	-0-		-0-
						476	3						
06	2850 N	2828	-0-	-22	-0-	126	1	2277	2	N	-0-		-0-
						425	3						
07	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2455	2	N	-0-		-0-
						415	3						
08	3038 N	2966	-0-	-72	-0-	144	1	2415	2	N	-0-		-0-
						407	3						
09	2820 N	2793	-0-	-27	-0-	138	1	2234	2	N	-0-		-0-
						421	3						
10	3007 N	2921	-0-	-86	-0-	148	1	2324	2	N	-0-		-0-
						449	3						

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492			
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-		-0-
						103	3						
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-		-0-
						92	3						
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-		-0-
						75	3						
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-		-0-
						74	3						
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-		-0-
						84	3						
*10	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	397	2	N	1	1 6	-0-
						77	3		1 9				

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10575			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7942 - 8114			
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	N	-0-		-0-
						239	3						
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	N	-0-		-0-
						175	3						
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-		-0-
						168	3						
08	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	58	1	994	2	N	-0-		-0-
						169	3						
09	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	57	1	918	2	N	-0-		-0-
						172	3						
10	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	55	1	863	2	N	-0-		-0-
						167	3						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7558 - 7678			
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	713	2	167	3	Y	-0-		-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	864	2	191	3	Y	-0-		-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1068	2	209	3	Y	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1077	2	209	3	Y	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	852	2	187	3	Y	-0-		-0-
10	1178 N	968	-0-	-210	-0-	788	2	180	3	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	N		-0-			-0-
						86 3							
06	540 N	438	-0-	-102	-0-	19 1	353 2	N		-0-			-0-
						66 3							
07	558 N	368	-0-	-190	-0-	16 1	301 2	N		-0-			-0-
						51 3							
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	24 1	391 2	N		-0-			-0-
						67 3							
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	N		-0-			-0-
						82 3							
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	451 2	N		1	1 6		-0-
						87 3	1 9						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906			
05	2604 N	2534	-0-	-70	-0-	126 1	2396 3	Y		11			17
						12 9							
06	2490 N	2451	-0-	-39	-0-	112 1	2325 3	Y		13	14 1		16
						14 9							
07	2759 N	2417	-0-	-342	-0-	88 1	2316 3	Y		12	13 1		15
						13 9							
08	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	104 1	2306 3	Y		23	34 1		4
						25 9							
09	2460 N	2317	-0-	-143	-0-	119 1	2175 3	Y		21	8 1		17
						23 9							
10	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	107 1	2266 3	Y		18	35 1		-0-
						20 9							

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7678 - 7742			
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	34 1	475 3	Y		-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37 1	502 3	Y		-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44 1	697 3	Y		-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	43 1	574 3	Y		-0-			-0-
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	26 1	372 3	Y		-0-			-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	16 1	429 3	Y		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10040 - 10153			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7324 - 7946			
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	95 1	1809 3	Y		-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	82 1	1699 3	Y		-0-			-0-
07	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	68 1	1785 3	Y		-0-			-0-
08	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	79 1	1745 3	Y		-0-			-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	96 1	1762 3	Y		-0-			-0-
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	80 1	1706 3	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303		
05	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	418 1	7291 2	N	-0-	20
						1433 3				
06	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	373 1	6750 2	N	-0-	20
						1257 3				
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	387 1	6962 2	N	-0-	20
						1179 3				
08	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	401 1	6694 2	N	35	55
						1125 3	39 9			
09	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	370 1	6043 2	N	4	21
						1141 3	4 9			
*10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	387 1	6116 2	N	17	38
						1190 3	19 9			

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
05	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	108 1	2059 3	Y	-0-	-0-
06	2190 N	1345	-0-	-845	-0-	62 1	1283 3	Y	-0-	-0-
07	2294 N	1053	-0-	-1241	-0-	38 1	1015 3	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1303	-0-	-867	-0-	57 1	1246 3	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	63 1	1150 3	Y	-0-	-0-
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48 1	1018 3	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	4765	-0-	-71	-0-	238 1	4514 3	Y	12		22
06	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	13 9	213 1	Y	13	15 1	20
07	4805 X	4210	-0-	-595	-0-	14 9	153 1	Y	13	14 1	19
08	4774 X	3591	-0-	-1183	-0-	14 9	155 1	Y	24	34 1	9
09	4620 X	4230	-0-	-390	-0-	26 9	218 1	Y	21	8 1	22
10	4774 X	4429	-0-	-345	-0-	23 9	198 1	Y	18	35 1	5
						20 9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	279 1	4855 2	N	-0-		-0-
06	5700 X	5335	-0-	-365	-0-	956 3	238 1	N	-0-		-0-
07	5890 X	5763	-0-	-127	-0-	801 3	260 1	N	-0-		-0-
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	798 3	319 1	N	-0-		-0-
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	894 3	287 1	N	-0-		-0-
*10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	879 3	305 1	N	-0-		-0-
						938 3					

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975 X	6731	-0-	-244	-0-	306 1 1058 3	5367 2	N	-0-		-0-
06	6600 X	6433	-0-	-167	-0-	286 1 966 3	5181 2	N	-0-		-0-
07	6944 X	6372	-0-	-572	-0-	288 1 882 3	5202 2	N	-0-		-0-
08	6944 X	6310	-0-	-634	-0-	309 1 863 3	5138 2	N	-0-		-0-
09	6720 X	5963	-0-	-757	-0-	294 1 898 3	4771 2	N	-0-		-0-
10	6727 X	6182	-0-	-545	-0-	312 1 957 3	4913 2	N	-0-		-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590		
05	2511 X	2502	-0-	-9	-0-	210 1	2292 3	Y	-0-		27
06	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	243 1	2020 3	Y	-0-		27
07	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	181 1	2198 3	Y	-0-		27
08	2728 X	2217	-0-	-511	-0-	207 1	2010 3	Y	-0-		27
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-	204 1	1898 3	Y	-0-		27
10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	183 1	2162 3	Y	-0-		27

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	333 1 1146 3	5824 2	N	-0-		-0-
06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	322 1 1088 3	5839 2	N	-0-		-0-
07	6634 X	5935	-0-	-699	-0-	269 1 820 3	4846 2	N	-0-		-0-
08	6634 X	6447	-0-	-187	-0-	315 1 882 3	5250 2	N	-0-		-0-
09	6420 X	5018	-0-	-1402	-0-	248 1 757 3	4011 2	N	2		2
10	6634 X	6086	-0-	-548	-0-	307 1 941 3	4838 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
05	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	200 1 7 9	2799 3	Y	6		14
06	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	187 1 17 9	2580 3	Y	15		29
07	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	174 1	2727 3	Y	-0-		29
08	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	193 1 12 9	2608 3	Y	11		40
09	2910 X	1430	-0-	-1480	-0-	91 1 10 9	1329 3	Y	9	28 1	21
*10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	142 1	3834 3	Y	-0-		21

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	202 1	2385 3	Y	-0-		-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	266 1	1731 3	Y	-0-		-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	202 1	2042 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	28 1	209 3	Y	-0-		-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	25 1	219 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	22 1	236 3	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1554	2	364	3	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1400	2	310	3	Y	-0-	-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1587	2	310	3	Y	-0-	-0-
08	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1424	2	276	3	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1390	2	306	3	Y	-0-	-0-
*10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1653	2	378	3	Y	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		1
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	2		3
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-	3
						24	3					
08	3100 N	3562	-0-	462	462	171	1	942	2	Y	1	3 1
						2448	3	1	9			1
09	3000 N	2838	-0-	-162	300	120	1	595	2	Y	-0-	1
						2123	3					
*10	2121 N	1821	-0-	-300	-0-	99	1	1697	3	Y	23	24
						25	9					

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828
05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	484	1	8462	2	N	-0-	-0-
						1667	3					
06	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	451	1	8145	2	N	-0-	-0-
						1516	3					
07	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	460	1	8319	2	N	-0-	-0-
						1409	3					
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	481	1	8016	2	N	-0-	-0-
						1344	3					
09	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	446	1	7271	2	N	4	4
						1371	3	4	9			
*10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	462	1	7297	2	N	-0-	1
						1424	3					

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-
						213	3				-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-
						273	3				-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	2	N	-0-
						257	3				-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-
						222	3				-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-
						229	3				-0-
*10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1234	2	N	-0-
						241	3				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856		
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	213	1	3710	2	N	-0-
						732	3				16
06	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	194	1	3509	2	N	-0-
						652	3				16
07	4991 X	4404	-0-	-587	-0-	199	1	3594	2	N	-0-
						611	3				16
08	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	212	1	3531	2	N	-0-
						593	3				16
09	4830 X	4070	-0-	-760	-0-	201	1	3255	2	N	-0-
						614	3				16
10	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	210	1	3318	2	N	-0-
						646	3				16

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664		
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	-0-
						176	3				-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	-0-
						158	3				-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	-0-
						157	3				-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	50	1	821	2	N	-0-
						137	3				-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-
						158	3				-0-
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	N	-0-
						167	3	1	9	1 6	-0-

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345		
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-
						131	3				-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-
						135	3				-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	-0-
						137	3				-0-
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	N	-0-
						221	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	3 -0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448	
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	839 2	N	-0-		-0-	
							166 3						
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49 1	917 2	N	-0-		-0-	
							172 3						
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
09		840 N	265	-0-	-575	-0-	10 1	210 2	N	-0-		-0-	
							45 3						
*10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	77 1	1231 2	N	-0-		-0-	
							240 3						

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	-0-		-0-
							56 3					
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	N	-0-		-0-
							48 3					
07		310 N	212	-0-	-98	-0-	7 1	174 2	N	-0-		-0-
							31 3					
08		341 N	212	-0-	-129	-0-	12 1	175 2	N	-0-		-0-
							25 3					
09		330 N	252	-0-	-78	-0-	10 1	201 2	N	-0-		-0-
							41 3					
*10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-		-0-
							58 3					

RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-		-0-
							38 3					
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	-0-		-0-
							28 3					
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	163 2	N	-0-		-0-
							24 3					
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	11 1	153 2	N	-0-		-0-
							24 3					
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	10 1	133 2	N	-0-		-0-
							23 3					
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	1	1 6	-0-
							31 3	1 9				

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARRILLO, O.P.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
						9	3							
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
						3	3							
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO				WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323			
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
						104	3							
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	28	1	506	2	N	-0-			-0-
						95	3							
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	27	1	519	2	N	-0-			-0-
						91	3							
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	32	1	502	2	N	-0-			-0-
						84	3							
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	28	1	466	2	N	-0-			-0-
						88	3							
*10	651 N	592	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	1	1 6		-0-
						92	3	1	9					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898			
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			2
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1			3
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	199	1	1568	2	Y	-0-			3
						269	3							
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	360	2	Y	-0-	1 1		2
						935	3							
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	Y	-0-			2
						827	3							
10	1550 N	1065	-0-	-485	-0-	58	1	997	3	Y	9			11
						10	9							

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360			
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	382	2	90	3	Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	402	2	89	3	Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	540	2	106	3	Y	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	761	2	148	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	115	2	25	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602			
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	53	1	761	2	N	-0-			-0-
						178	3							
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	716	2	N	-0-			-0-
						158	3							
07	620 N	478	-0-	-142	-0-	20	1	383	2	N	-0-			-0-
						75	3							
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	-0-			-0-
						176	3							
09	930 N	724	-0-	-206	-0-	34	1	566	2	N	-0-			-0-
						124	3							
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-			-0-
						94	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1114	2	N	-0-			62
						261	3							
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	1			63
						231	3		1	9				
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	-0-			63
						218	3							
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			63
						215	3							
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	N	-0-			63
						222	3							
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	17			80
						240	3		19	9				

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-			20
						86	3							
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-			20
						79	3							
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			20
						74	3							
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-			20
						71	3							
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-			20
						75	3							
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-			20
						78	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
						162	3							
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	N	-0-			-0-
						158	3							
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
						131	3							
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-			-0-
						136	3							
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	-0-			-0-
						149	3							
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-
						161	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1194	2	N	-0-
						280	3				-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-
						253	3				-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-
						217	3				-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	75	1	1367	2	N	-0-
						265	3				-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	N	-0-
						212	3				-0-
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-
						218	3				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724			
05	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	179	1	3115	2	N	-0-
						613	3				12
06	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	165	1	2991	2	N	-0-
						559	3				12
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	166	1	3010	2	N	-0-
						510	3				12
08	4030 X	3698	-0-	-332	-0-	180	1	3013	2	N	-0-
						505	3				12
09	3900 X	3425	-0-	-475	-0-	169	1	2739	2	N	-0-
						517	3			12 1	-0-
10	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	175	1	2759	2	N	-0-
						538	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	201	1	3515	2	N	-0-			-0-
						692	3							
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	185	1	3354	2	N	-0-			-0-
						625	3							
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	189	1	3389	2	N	-0-			-0-
						573	3							
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	194	1	3248	2	N	-0-			-0-
						547	3							
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	183	1	2976	2	N	2			2
						561	3		2	9				
*10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	188	1	2957	2	N	-0-			1
						575	3							

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664					
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	158	1	2747	2	N	-0-			-0-
						540	3							
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	154	1	2790	2	N	-0-			-0-
						519	3							
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	152	1	2726	2	N	-0-			-0-
						462	3							
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	164	1	2766	2	N	-0-			-0-
						465	3							
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	157	1	2567	2	N	-0-			-0-
						483	3							
*10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	2663	2	N	-0-			-0-
						518	3							

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174					
05	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	168	1	2929	2	N	-0-			-0-
						577	3							
06	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	157	1	2839	2	N	-0-			-0-
						529	3							
07	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	155	1	2810	2	N	-0-			-0-
						477	3							
08	3782 X	3417	-0-	-365	-0-	166	1	2783	2	N	-0-			-0-
						468	3							
09	3660 X	3297	-0-	-363	-0-	162	1	2637	2	N	-0-			-0-
						498	3							
10	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	166	1	2609	2	N	-0-			-0-
						509	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4828	-0-	-287	-0-	220	1	3850	2	N	-0-			-0-
						758	3							
06	4950 X	4517	-0-	-433	-0-	200	1	3638	2	N	-0-			-0-
						679	3							
07	5115 X	4003	-0-	-1112	-0-	180	1	3269	2	N	-0-			-0-
						554	3							
08	4991 X	3899	-0-	-1092	-0-	192	1	3175	2	N	-0-			-0-
						532	3							
09	4740 X	3887	-0-	-853	-0-	190	1	3110	2	N	-0-			-0-
						587	3							
10	4836 X	3249	-0-	-1587	-0-	164	1	2584	2	N	-0-			-0-
						501	3							
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922					
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	257	1	4498	2	N	-0-			-0-
						887	3							
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	229	1	4172	2	N	-0-			-0-
						780	3							
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	4603	2	N	-0-			-0-
						780	3							
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	266	1	4434	2	N	-0-			-0-
						745	3							
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	242	1	3948	2	N	-0-			-0-
						746	3							
*10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	250	1	3931	2	N	-0-			-0-
						765	3							
MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
							7	3							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
							8	3							
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

*05	PRTL PLG	20293	-0-	20293	327226		927	1	16181	2	N	-0-			-0-
							3185	3							
*06	PRTL PLG	18871	-0-	18871	346097		840	1	15199	2	N	-0-			-0-
							2832	3							
*07	PRTL PLG	19761	-0-	19761	365858		894	1	16134	2	N	-0-			-0-
							2733	3							
*08	PRTL PLG	18295	-0-	18295	384153		895	1	14900	2	N	-0-			-0-
							2500	3							
*09	PRTL PLG	16355	-0-	16355	400508		803	1	13084	2	N	-0-			-0-
							2468	3							
*10	PRTL PLG	15812	-0-	15812	416320		794	1	12568	2	N	-0-			-0-
							2450	3							

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-			-0-
							131	3							
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-			-0-
							120	3							
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
							109	3							
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	-0-			-0-
							114	3							
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-			-0-
							121	3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
							22	3							
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
							26	3							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
							14	3							
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
							14	3							
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
							15	3							
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	1	1	6	-0-
							16	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	806 N	622	-0-	-184	-0-	33	1	477	2	N	-0-				17
						112	3								
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	33	1	485	2	N	-0-				17
						107	3								
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	29	1	541	2	N	1				18
						106	3								
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	25	1	470	2	N	-0-				18
						92	3								
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	23	1	381	2	N	2				20
						84	3								
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	27	1	520	2	N	2				22
						119	3								
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499						
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-				-0-
						64	3								
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-				-0-
						112	3								
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-				-0-
						118	3								
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-				-0-
						86	3								
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	28	1	434	2	N	-0-				-0-
						82	3								
*10	868 N	522	-0-	-346	-0-	27	1	413	2	N	1	1	6		-0-
						81	3								
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740						
05	806 N	703	-0-	-103	-0-	32	1	560	2	N	-0-				-0-
						111	3								
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	30	1	560	2	N	-0-				-0-
						105	3								
07	744 N	640	-0-	-104	-0-	27	1	521	2	N	-0-				-0-
						92	3								
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	31	1	498	2	N	-0-				-0-
						82	3								
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	34	1	550	2	N	-0-				-0-
						104	3								
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	1	1	6		-0-
						142	3								
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	Y	-0-				-0-
						57	1	791	3	Y	-0-				-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	Y	-0-				-0-
						61	1	827	3	Y	-0-				-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-				-0-
						22	1	588	3	Y	-0-				-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	827	3	Y	-0-				-0-
						31	1	452	3	Y	-0-				-0-
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	31	1	452	3	Y	-0-				-0-
						22	1	588	3	Y	-0-				-0-
10	899 N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	3	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-				-0-
						84	3								
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-				-0-
						36	3								
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-				-0-
						50	3								
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-				-0-
						34	3								
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-				-0-
						38	3								

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883						
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-				-0-
						111	3								
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	27	1	477	2	N	-0-				-0-
						89	3								
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	27	1	496	2	N	-0-				-0-
						84	3								
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	30	1	479	2	N	-0-				-0-
						79	3								
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	23	1	369	2	N	-0-				-0-
						69	3								
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	24	1	379	2	N	-0-				-0-
						74	3								

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762						
05	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	94	1	1646	2	N	-0-				-0-
						326	3								
06	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	85	1	1549	2	N	-0-				-0-
						289	3								
07	2325 N	1902	-0-	-423	-0-	84	1	1552	2	N	-0-				-0-
						266	3								
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	98	1	1627	2	N	-0-				-0-
						274	3								
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	N	1				1
						299	3				1				
*10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1674	2	N	-0-	1	6		-0-
						326	3								

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400								
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
						44	3									
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
						43	3									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
						40	3									
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
						37	3									
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
						41	3									
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	1	1	6			-0-
						51	3		1	9						

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497								
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	N	-0-					-0-
						213	3									
06	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-
						193	3									
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	60	1	1071	2	N	-0-					-0-
						182	3									
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	65	1	1091	2	N	-0-					-0-
						182	3									
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	60	1	979	2	N	1					1
						186	3		1	9						
*10	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	65	1	1013	2	N	1	1	6			1
						196	3		1	9						

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814		
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2121	2	498	3	Y	-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2264	2	501	3	Y	-0-
07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2518	2	491	3	Y	-0-
08	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2023	2	392	3	Y	-0-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1982	2	437	3	Y	-0-
10	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	2171	2	496	3	Y	-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-
						22	3				
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	6	1	75	2	N	-0-
						13	3				
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	153	2	N	-0-
						24	3				
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-
						37	3				
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-
						23	3				
*10	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	140	2	N	-0-
						25	3	1	9		

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917		
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-
						99	3				
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	26	1	474	2	N	-0-
						89	3				
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	29	1	492	2	N	-0-
						81	3				
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	487	2	N	-0-
						80	3				
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	29	1	455	2	N	-0-
						83	3				
*10	589 N	580	-0-	-9	-0-	29	1	459	2	N	-0-
						91	3	1	9		

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860		
05	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	319	1	5543	2	N	-0-
						1091	3				
06	6960 X	6598	-0-	-362	-0-	295	1	5315	2	N	-0-
						988	3				
07	7192 X	6476	-0-	-716	-0-	292	1	5287	2	N	-0-
						897	3				
08	7192 X	6615	-0-	-577	-0-	324	1	5389	2	N	-0-
						902	3				
09	6750 X	6324	-0-	-426	-0-	310	1	5056	2	N	3
						955	3	3	9		
10	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	324	1	5126	2	N	-0-
						999	3				1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	Y	-0-			-0-
						415	3							
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-			-0-
						361	3							
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	1933	2	Y	-0-			-0-
						329	3							
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	115	1	1922	2	Y	-0-			-0-
						322	3							
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	Y	1			1
						330	3		1	9				
*10	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	110	1	1765	2	Y	-0-	1	6	-0-
						347	3							

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680				
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	251	1	4355	2	N	-0-			-0-
						854	3							
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	239	1	4322	2	N	-0-			-0-
						806	3							
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	210	1	3783	2	N	-0-			-0-
						640	3							
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	244	1	4071	2	N	-0-			-0-
						681	3							
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	257	1	4211	2	N	2			2
						795	3		2	9				
*10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	270	1	4275	2	N	-0-			-0-
						832	3							

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7986 - 8594				
05	713 N	599	-0-	-114	-0-	27	1	478	2	Y	-0-			-0-
						94	3							
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
07	713 N	512	-0-	-201	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	1	1	6	-0-
						83	3		1	9				

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207		PERF. 8780 - 9034				
05	1085 N	922	-0-	-163	-0-	42	1	735	2	Y	-0-			-0-
						145	3							
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	44	1	745	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
09	750 N	334	-0-	-416	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
*10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
*10	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	119	2	Y	1	1 6		-0-
						22	3	1	9					

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

05	1674 N	963	-0-	-711	-0-	44	1	766	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	45	1	769	2	Y	-0-			-0-
						131	3							
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	1			1
						221	3	1	9					
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1193	2	Y	-0-	1 6		-0-
						232	3							

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
08	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	1	1 6		-0-
						45	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			-0-
						20	3							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

05	186 N	107	-0-	-79	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
						15	3							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
						20	3							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6	-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	223	1	3889	2	Y	-0-			-0-
						765	3							
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-			-0-
						700	3							
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	210	1	3836	2	Y	-0-			-0-
						651	3							
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	227	1	3826	2	Y	-0-			-0-
						643	3							
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	208	1	3390	2	Y	2			2
						638	3		2	9				
*10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	192	1	3037	2	Y	-0-			1
						590	3							

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

05	961 N	814	-0-	-147	-0-	38	1	648	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			-0-
						103	3							
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	33	1	578	2	Y	-0-			-0-
						99	3							
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
						113	3							
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-			-0-
						118	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		206	RRCID ->	174056	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9400 - 9736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-		-0-
						150	3						
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-		-0-
						131	3						
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	-0-		-0-
						125	3						
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-		-0-
						128	3						
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-		-0-
						129	3						
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	42	1	639	2	Y	-0-		-0-
						124	3						

KING-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174134	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8038 - 8559
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-		-0-
						156	3						
06	1380 N	940	-0-	-440	-0-	43	1	757	2	N	-0-		-0-
						140	3						
07	992 N	826	-0-	-166	-0-	38	1	674	2	N	-0-		-0-
						114	3						
08	992 N	738	-0-	-254	-0-	35	1	602	2	N	-0-		-0-
						101	3						
09	930 N	711	-0-	-219	-0-	35	1	570	2	N	-0-		-0-
						106	3						
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	35	1	569	2	N	-0-		-0-
						111	3						

MCMURREY, WM.				WELL #:	52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8638 - 10026
05	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	274	1	4766	2	N	-0-		-0-
						938	3						
06	6450 X	5739	-0-	-711	-0-	256	1	4622	2	N	-0-		-0-
						861	3						
07	6820 X	5900	-0-	-920	-0-	267	1	4815	2	N	-0-		-0-
						818	3						
08	6820 X	5779	-0-	-1041	-0-	283	1	4706	2	N	-0-		-0-
						790	3						
09	6600 X	5622	-0-	-978	-0-	276	1	4496	2	N	-0-		-0-
						850	3						
10	5983 X	5584	-0-	-399	-0-	281	1	4437	2	N	-0-		-0-
						866	3						

LA PERLA B2				WELL #:	12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8926 - 9066
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613		PERF. 11172 - 11302			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6975 X	6841	-0-	-134	-0-	401 1	5211 2	7 9	Y	6			14
						1222 3							
06	6750 X	6203	-0-	-547	-0-	361 1	4771 2	18 9	Y	16			30
						1053 3							
07	6882 X	6727	-0-	-155	-0-	302 1	5468 2	32 9	Y	29			59
						925 3							
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	338 1	5627 2	29 9	Y	26			85
						942 3							
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	335 1	5455 2		Y	-0-	85 1		-0-
						1026 3							
10	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	251 1	3969 2		Y	-0-			-0-
						771 3							

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415			
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	83 1	1187 2		N	-0-			-0-
						279 3							
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	70 1	1045 2		N	-0-			-0-
						231 3							
07	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	61 1	1141 2		N	-0-			-0-
						223 3							
08	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	46 1	854 2		N	-0-			-0-
						166 3							
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	55 1	945 2		N	-0-			-0-
						208 3							
*10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	51 1	986 2		N	1	1 6		-0-
						225 3		1 9					

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381 - 8407			
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65 1	1152 2		N	-0-			-0-
						227 3							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	756 2		N	-0-			-0-
						140 3							
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42 1	744 2		N	-0-			-0-
						124 3							
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46 1	774 2		N	-0-			-0-
						130 3							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2		N	-0-			-0-
						119 3							
*10	775 N	758	-0-	-17	-0-	38 1	601 2		N	1	1 6		-0-
						118 3		1 9					

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198			
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	10 2		N	-0-			-0-
						2 3							
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	20 2		N	-0-			-0-
						5 3							
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-
						2 3							
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
						1 3							
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 3		N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3651	-0-	-255	-0-	214	1	2784	2	Y	-0-			-0-
						653	3							
06	3780 X	3135	-0-	-645	-0-	182	1	2418	2	Y	-0-			-0-
						535	3							
07	3906 X	3737	-0-	-169	-0-	170	1	3050	2	Y	-0-			-0-
						517	3							
08	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	171	1	2848	2	Y	-0-			-0-
						477	3							
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	220	1	3573	2	Y	-0-			-0-
						673	3							
10	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	187	1	2939	2	Y	-0-			-0-
						571	3							

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-			-0-
						212	3							
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
						184	3							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	N	-0-			-0-
						174	3							
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-			-0-
						171	3							
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	N	-0-			-0-
						174	3							
10	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	59	1	933	2	N	-0-			-0-
						180	3							

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	Y	-0-			-0-
						564	3							
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	158	1	2845	2	Y	-0-			-0-
						528	3							
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	163	1	2969	2	Y	-0-			-0-
						504	3							
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	2	Y	-0-			-0-
						493	3							
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	1			1
						510	3							
10	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	173	1	2742	2	Y	-0-			-0-
						535	3							

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	92	1	1619	2	N	-0-			-0-
						319	3							
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	85	1	1555	2	N	-0-			-0-
						290	3							
07	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	88	1	1601	2	N	-0-			-0-
						272	3							
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	96	1	1579	2	N	-0-			-0-
						263	3							
09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	91	1	1463	2	N	-0-			-0-
						276	3							
10	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	95	1	1497	2	N	-0-			-0-
						291	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	Y	-0-			-0-
						184	3							
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	-0-			-0-
						152	3							
09	990 N	919	-0-	-71	-0-	45	1	735	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-	48	1	767	2	Y	-0-			-0-
						151	3							
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512				
05	5208 X	5033	-0-	-175	-0-	230	1	4014	2	N	-0-			-0-
						789	3							
06	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	216	1	3920	2	N	-0-			-0-
						732	3							
07	5115 X	4961	-0-	-154	-0-	224	1	4050	2	N	-0-			-0-
						687	3							
08	5115 X	4867	-0-	-248	-0-	238	1	3963	2	N	-0-			-0-
						666	3							
09	4950 X	4646	-0-	-304	-0-	228	1	3715	2	N	2			2
						701	3		2	9				
10	5022 X	4539	-0-	-483	-0-	229	1	3608	2	N	-0-			-0-
						702	3							
LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620				
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-			-0-
						154	3							
10	1209 N	975	-0-	-234	-0-	49	1	775	2	Y	-0-			-0-
						151	3							
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689				
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	160	1	2082	2	N	-0-			-0-
						489	3							
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			-0-
						305	3							
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-			-0-
						318	3							
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	2	N	-0-			-0-
						311	3							
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	N	-0-			-0-
						308	3							
*10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	1675	2	N	-0-			-0-
						328	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10615 - 11225		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	243	1	3151	2	Y	-0-			-0-
						739	3							
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	224	1	2955	2	Y	-0-			-0-
						653	3							
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-			-0-
						579	3							
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	206	1	3402	2	Y	-0-			-0-
						568	3							
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	204	1	3316	2	Y	-0-			-0-
						624	3							
10	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	207	1	3304	2	Y	-0-			-0-
						645	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-			-0-
						91	3							

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501		
05	2821 X	2414	-0-	-407	-0-	111	1	1925	2	Y	-0-			-0-
						378	3							
06	2670 X	1834	-0-	-836	-0-	81	1	1477	2	Y	-0-			-0-
						276	3							
07	2790 X	1936	-0-	-854	-0-	88	1	1581	2	Y	-0-			-0-
						267	3							
08	2790 X	1540	-0-	-1250	-0-	78	1	1254	2	Y	-0-			-0-
						208	3							
09	2700 X	634	-0-	-2066	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
10	1922 N	1055	-0-	-867	-0-	53	1	838	2	Y	-0-			-0-
						164	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221		
05	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	221	1	2869	2	Y	-0-			-0-
						673	3							
06	3750 X	3185	-0-	-565	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-			-0-
						544	3							
07	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-			-0-
						512	3							
08	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	175	1	2905	2	Y	-0-			-0-
						485	3							
09	3630 X	2571	-0-	-1059	-0-	123	1	2030	2	Y	31	7 1		24
						384	3	34	9					
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	168	1	2644	2	Y	27			51
						515	3	30	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			-0-
						58	3							
06	840 N	550	-0-	-290	-0-	26	1	443	2	Y	-0-			-0-
						81	3							
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-			-0-
						110	3							
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-			-0-
						97	3							
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-			-0-
						105	3							
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	34	1	551	2	Y	-0-			-0-
						111	3							
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272					
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
						10	3							
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644					
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8053 - 9186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	3240	-0-	-945	-0-	148	1	2584	2	N	-0-			-0-
						508	3							
06	4050 X	2408	-0-	-1642	-0-	108	1	1940	2	N	-0-			-0-
						360	3							
07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	119	1	2159	2	N	-0-			-0-
						366	3							
08	4154 X	2594	-0-	-1560	-0-	126	1	2112	2	N	-0-			-0-
						356	3							
09	3870 X	2480	-0-	-1390	-0-	122	1	1983	2	N	-0-			-0-
						375	3							
10	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	137	1	2160	2	N	-0-			-0-
						423	3							

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9520 - 10568				
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
						49	3							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-			-0-
						56	3							

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10215 - 10985				
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	N	-0-			-0-
						137	3							
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-			-0-
						129	3							
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-			-0-
						109	3							
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	N	-0-			-0-
						130	3							
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	712	2	N	-0-			-0-
						135	3							
*10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-			-0-
						137	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10526 - 11208				
05	5549 X	4200	-0-	-1349	-0-	246	1	3202	2	Y	-0-			-0-
						752	3							
06	5370 X	4936	-0-	-434	-0-	288	1	3807	2	Y	-0-			-0-
						841	3							
07	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	466	1	8425	2	Y	-0-			-0-
						1424	3							
08	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	547	1	9091	2	Y	-0-			-0-
						1522	3							
09	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	484	1	7858	2	Y	-0-			-0-
						1478	3							
*10	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	486	1	7666	2	Y	-0-			-0-
						1489	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
						51	3							

BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9394 - 9839		
05	558 N	190	-0-	-368	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
06	780 N	415	-0-	-365	-0-	18	1	334	2	Y	-0-			-0-
						63	3							
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			-0-
						63	3							
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-			-0-
						78	3							
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-			-0-
						101	3							

LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	8140 - 8283		
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	89	1	1560	2	N	-0-			-0-
						307	3							
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	2	N	-0-			-0-
						271	3							
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	N	-0-			-0-
						231	3							
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-			-0-
						229	3							
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	-0-			-0-
						221	3							
*10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	2	N	-0-			-0-
						269	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126		
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	-0-			-0-
						149	3							
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-			-0-
						133	3							
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-			-0-
						127	3							
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	-0-			-0-
						140	3							
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	31	1	494	2	Y	-0-			-0-
						96	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9456 - 10436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	95	1	1355	2	N	-0-	-0-
						317	3					
06	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	88	1	1326	2	N	-0-	-0-
						293	3					
07	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	76	1	1400	2	N	-0-	-0-
						273	3					
08	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	73	1	1348	2	N	-0-	-0-
						261	3					
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	N	1	1
						300	3					
*10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	69	1	1333	2	N	-0-	-0-
						305	3				1 6	

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762
05	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-	-0-
						305	3					
06	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-	-0-
						258	3					
07	2046 N	1448	-0-	-598	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-	-0-
						226	3					
08	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	62	1	1137	2	Y	-0-	-0-
						221	3					
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-	-0-
						243	3					
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-	-0-
						250	3					

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-
						19	3					
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
						20	3					
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	100	2	Y	-0-	-0-
						14	3					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
						8	3					
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-	-0-
						19	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HEIN TRUST C			WELL #:		2	RRCID -> 177977			COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		3	2	1	3	N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-		-0-
								2	3						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			N	-0-		-0-

CANALES			WELL #:		21	RRCID -> 178012			COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424				
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		69	1	896	2	N	-0-		-0-
								211	3						
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		62	1	820	2	N	-0-		-0-
								181	3						
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		54	1	992	2	N	-0-		-0-
								168	3						
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		60	1	1022	2	N	-0-		-0-
								172	3						
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		57	1	936	2	N	-0-		-0-
								177	3						
*10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		59	1	942	2	N	-0-		-0-
								185	3						

BRUNI RANCH			WELL #:		64	RRCID -> 178150			COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982				
05		744 N	554	-0-	-190	-0-		32	1	422	2	Y	-0-		-0-
								100	3						
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-		36	1	473	2	Y	-0-		-0-
								105	3						
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-		25	1	492	2	Y	-0-		-0-
								85	3						
08		558 N	306	-0-	-252	-0-		13	1	249	2	Y	-0-		-0-
								44	3						
09		600 N	441	-0-	-159	-0-		22	1	353	2	Y	-0-		-0-
								66	3						
10		589 N	410	-0-	-179	-0-		20	1	326	2	Y	-0-		-0-
								64	3						

B. M. T. - FNB			WELL #:		2	RRCID -> 178210			COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724				
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-		-0-
								26	3						
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-		8	1	175	2	Y	-0-		-0-
								35	3						
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-		11	1	249	2	Y	-0-		-0-
								45	3						
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-		29	1	473	2	Y	-0-		-0-
								79	3						
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-		10	1	208	2	Y	-0-		-0-
								44	3						
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-		16	1	274	2	Y	-0-		-0-
								55	3						

HEIN TRUST			WELL #:		9	RRCID -> 178274			COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	4	2	2		N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568					
05	8184 X	8100	-0-	-84	-0-	370	1	6459	2	N	-0-			-0-
						1271	3							
06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	368	1	6647	2	N	-0-			-0-
						1237	3							
07	8091 X	8076	-0-	-15	-0-	365	1	6593	2	N	-0-			-0-
						1118	3							
08	8091 X	7879	-0-	-212	-0-	386	1	6417	2	N	-0-			-0-
						1076	3							
09	8250 X	7406	-0-	-844	-0-	363	1	5922	2	N	3			3
						1118	3		3	9				
10	8525 X	7709	-0-	-816	-0-	388	1	6125	2	N	-0-			1
						1196	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396					
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
						42	3							
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
						31	3							
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
						20	3							
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
						23	3							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942					
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-			-0-
						148	3							
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-			-0-
						143	3							
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-			-0-
						132	3							
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	1	1	6	-0-
						137	3		1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-		-0-
						50	3						
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	16	1	238	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	16	1	288	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	10	1	197	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-		-0-
						57	3						
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
						43	3						

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-	
						137	3					
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-	
						170	3					
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	Y	-0-	
						157	3					
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-	
						134	3					
09	1140 N	891	-0-	-249	-0-	43	1	713	2	Y	-0-	
						135	3					
*10	1116 N	937	-0-	-179	-0-	47	1	744	2	Y	1	
						145	3	1	9		1 6	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280
05	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	141	1	2475	2	N	-0-
						487	3				
06	3780 X	2412	-0-	-1368	-0-	108	1	1943	2	N	-0-
						361	3				
07	3906 X	1302	-0-	-2604	-0-	59	1	1062	2	N	-0-
						181	3				
08	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	158	1	2603	2	N	-0-
						434	3				
09	3060 X	2608	-0-	-452	-0-	128	1	2085	2	N	-0-
						395	3				
10	3100 X	1518	-0-	-1582	-0-	76	1	1206	2	N	-0-
						236	3				

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	Y	-0-		-0-
							36 3					
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-		-0-
							22 3					
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
							5 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
							9 3					
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
							8 3					
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
							7 3					
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-
							8 3					
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		-0-
							8 3					
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	28 2	Y	-0-		-0-
							8 3					

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	-0-	63 1	901 2	N	-0-		-0-
							211 3					
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1126 2	N	-0-		-0-
							249 3					
07	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	-0-	56 1	1041 2	N	-0-		-0-
							203 3					
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	-0-	50 1	932 2	N	-0-		-0-
							181 3					
09	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	-0-	54 1	917 2	N	-0-		-0-
							202 3					
*10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	-0-	50 1	963 2	N	1	1 6	-0-
							221 3	1 9				

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	172	1	2471	2	N	-0-			-0-
						579	3							
06	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	159	1	2384	2	N	-0-			-0-
						527	3							
07	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	137	1	2547	2	N	-0-			-0-
						497	3							
08	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	136	1	2505	2	N	-0-			-0-
						485	3							
09	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	134	1	2290	2	N	1			1
						504	3							
*10	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	125	1	2422	2	N	-0-	1 6		-0-
						554	3							

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	1951	2	N	-0-			35
						458	3							
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	2	N	-0-			35
						409	3							
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	92	1	1703	2	N	-0-			35
						333	3							
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	N	17			52
						319	3							
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	2	N	3			55
						330	3							
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	N	25			80
						350	3							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

05	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	129	1	2262	2	N	-0-			-0-
						445	3							
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-			-0-
						414	3							
07	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	126	1	2280	2	N	-0-			-0-
						386	3							
08	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	130	1	2158	2	N	-0-			-0-
						361	3							
09	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	122	1	1989	2	N	-0-			-0-
						377	3							
10	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	121	1	1916	2	N	-0-			-0-
						372	3							

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

05	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	131	1	2278	2	N	-0-			-0-
						450	3							
06	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	124	1	2232	2	N	-0-			-0-
						415	3							
07	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	128	1	2305	2	N	-0-			-0-
						389	3							
08	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	137	1	2274	2	N	-0-			-0-
						382	3							
09	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	129	1	2103	2	N	-0-			-0-
						396	3							
10	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	136	1	2158	2	N	-0-			-0-
						421	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
						8	3							

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166					
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
						79	3							
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	13	1	241	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
*10	558 N	426	-0-	-132	-0-	21	1	337	2	Y	1	1 6		-0-
						67	3		1 9					

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484					
05	3100 N	5315	-0-	2215	2705	284	1	4075	2	Y	-0-			-0-
						956	3							
06	3000 N	4262	-0-	1262	3967	222	1	3309	2	Y	-0-			-0-
						731	3							
07	7822 X	3855	-0-	-3967	-0-	167	1	3087	2	Y	-0-			-0-
						601	3							
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	132	1	2426	2	Y	-0-			-0-
						470	3							
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	Y	-0-			-0-
						618	3							
10	4495 X	2956	-0-	-1539	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-			-0-
						528	3							

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664					
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-			-0-
						93	3							
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
						79	3							
07	620 N	161	-0-	-459	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
						22	3							
08	589 N	191	-0-	-398	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
						24	3							
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-
						32	3							
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-
						64	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-			-0-
						273	3							
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-			-0-
						107	3							
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-			-0-
						83	3							
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
						18	3							

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	87	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						293	3							
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1555	2	Y	-0-			-0-
						288	3							
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-			-0-
						222	3							
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						244	3							
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-			-0-
						274	3							
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-			-0-
						286	3							

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

05	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	137	1	2378	2	N	-0-			-0-
						468	3							
06	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	125	1	2272	2	N	-0-			-0-
						424	3							
07	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	115	1	2058	2	N	-0-			-0-
						347	3							
08	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	134	1	2233	2	N	-0-			-0-
						375	3							
09	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	130	1	2109	2	N	-0-			-0-
						399	3							
10	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	151	1	2364	2	N	-0-			-0-
						459	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	30 1 93 3	396 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	34 1 98 3	444 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33 1 109 3	633 2	Y	-0-		-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36 1 108 3	627 2	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35 1 112 3	575 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	37 1 115 3	584 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	109 1 374 3	1901 2	N	-0-		-0-
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	103 1 347 3	1866 2	N	-0-		-0-
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	109 1 334 3	1967 2	N	-0-		-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	118 1 330 3	1971 2	N	-0-		-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	107 1 324 3	1721 2	N	-0-		-0-
*10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	113 1 351 3	1797 2	N	-0-		-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1 46 3	232 2	Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 22 3	123 2	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1 24 3	163 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	9 1 17 3	117 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	5 1 9 3	65 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	5 1 9 3	60 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748		
05	899 N	622	-0-	-277	-0-	33 1 112 3	477 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	556	-0-	-254	-0-	29 1 95 3	432 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	24 1 89 3	456 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	27 1 96 3	496 2	Y	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1 102 3	464 2	Y	-0-		-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27 1 122 3	533 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1429	2	Y	-0-			-0-
						335	3							
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-			-0-
						237	3							
07	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	53	1	985	2	Y	-0-			-0-
						192	3							
08	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	48	1	896	2	Y	-0-			-0-
						174	3							
09	1380 N	992	-0-	-388	-0-	46	1	775	2	Y	-0-			-0-
						171	3							
10	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	41	1	792	2	Y	-0-			-0-
						181	3							

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

05	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	113	1	1975	2	N	-0-			-0-
						390	3							
06	2760 X	2002	-0-	-758	-0-	90	1	1613	2	N	-0-			-0-
						299	3							
07	2759 X	1846	-0-	-913	-0-	83	1	1508	2	N	-0-			-0-
						255	3							
08	2480 N	1677	-0-	-803	-0-	81	1	1366	2	N	-0-			-0-
						230	3							
09	2010 N	1698	-0-	-312	-0-	85	1	1358	2	N	-0-			-0-
						255	3							
10	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	89	1	1399	2	N	-0-			-0-
						270	3							

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

05	124 N	88	-0-	-36	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
						2	3							
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
						15	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N			-0-
						8	3						
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N			-0-
						8	3						

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552

05	2077 N	1301	-0-	-776	-0-	70	1	998	2	Y			-0-
						233	3						
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	Y			-0-
						260	3						
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	85	1	1593	2	Y			-0-
						312	3						
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y			-0-
						236	3						
09	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	60	1	1016	2	Y			-0-
						224	3						
10	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	56	1	1089	2	Y			-0-
						249	3						

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

05	992 N	914	-0-	-78	-0-	42	1	728	2	Y			-0-
						144	3						
06	930 N	359	-0-	-571	-0-	15	1	290	2	Y			-0-
						54	3						
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	43	1	747	2	Y			-0-
						125	3						
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y			-0-
						128	3						
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y			-0-
						140	3						
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	1	6	-0-
						145	3	1	9				

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	N			-0-
						427	3						
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N			-0-
						391	3						
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2103	2	N			-0-
						354	3						
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N			-0-
						347	3						
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	1969	2	N			-0-
						370	3						
*10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1	1998	2	N			-0-
						390	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	560	1	1445	3	N	-0-	11
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	526	1	1430	3	N	-0-	11
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	535	1	1429	3	N	30	41
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1183	3	N	-0-	41
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	458	1	649	3	N	-0-	41
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	498	1	933	3	N	24	65
						26	9					

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853			
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	285	1	4968	2	N	-0-	-0-
						979	3					
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	269	1	4864	2	N	-0-	-0-
						905	3					
07	6293 X	6214	-0-	-79	-0-	282	1	5074	2	N	-0-	-0-
						858	3					
08	6293 X	6131	-0-	-162	-0-	300	1	4994	2	N	-0-	-0-
						837	3					
09	6090 X	5881	-0-	-209	-0-	289	1	4706	2	N	-0-	-0-
						886	3					
10	6231 X	6084	-0-	-147	-0-	307	1	4836	2	N	-0-	-0-
						941	3					

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938			
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	25	1	329	2	N	-0-	-0-
						77	3					
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-	-0-
						122	3					
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	28	1	545	2	N	-0-	-0-
						94	3					
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-	-0-
						119	3					
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-	-0-
						127	3					
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	N	-0-	-0-
						137	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8598 - 9606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	60	1	1066	2	N	-0-			-0-
						212	3							
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	N	-0-			-0-
						183	3							
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	56	1	1020	2	N	-0-			-0-
						174	3							
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	57	1	955	2	N	-0-			-0-
						163	3							
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	60	1	980	2	N	-0-			-0-
						186	3							
10	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	910	2	N	-0-			-0-
						179	3							

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8039 - 8609				
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	N	-0-			-0-
						377	3							
06	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	102	1	1854	2	N	-0-			-0-
						345	3							
07	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	106	1	1924	2	N	-0-			-0-
						328	3							
08	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	112	1	1871	2	N	-0-			-0-
						313	3							
09	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	106	1	1740	2	N	-0-			-0-
						329	3							
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	116	1	1828	2	N	-0-			-0-
						357	3							

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9974 - 10058				
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-			-0-
						177	3							
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	N	-0-			-0-
						252	3							
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	-0-			-0-
						312	3							
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	N	-0-			-0-
						293	3							
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	73	1	1252	2	N	1			1
						276	3				1			9
*10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	N	-0-	1	6	-0-
						294	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10466 - 10586				
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
						10	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
						2	3							
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
						13	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590		
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	-0-			-0-
						333	3							
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-			-0-
						211	3							
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-			-0-
						165	3							
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	893	2	Y	-0-			-0-
						173	3							
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	Y	-0-			-0-
						178	3							
10	1054 N	651	-0-	-403	-0-	26	1	509	2	Y	-0-			-0-
						116	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-			-0-
						152	3							
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	40	1	596	2	Y	-0-			-0-
						131	3							
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	34	1	649	2	Y	-0-			-0-
						127	3							
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	35	1	629	2	Y	-0-			-0-
						122	3							
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	34	1	582	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			-0-
						140	3							

LA PERLA		WELL #:		220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924		
05	7285 X	7038	-0-	-247	-0-	322	1	5612	2	N	-0-			-0-
						1104	3							
06	6840 X	6753	-0-	-87	-0-	300	1	5441	2	N	-0-			-0-
						1012	3							
07	7037 X	6629	-0-	-408	-0-	301	1	5413	2	N	-0-			-0-
						915	3							
08	7037 X	6945	-0-	-92	-0-	340	1	5656	2	N	-0-			-0-
						949	3							
09	6810 X	6423	-0-	-387	-0-	316	1	5139	2	N	-0-			-0-
						968	3							
10	7037 X	6603	-0-	-434	-0-	332	1	5247	2	N	-0-			-0-
						1024	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEIN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	183469	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10758 - 10868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	97 1	1390 2	N	-0-				-0-
							326 3							
06		1770 N	1705	-0-	-65	-0-	88 1	1324 2	N	-0-				-0-
							293 3							
07		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	75 1	1397 2	N	-0-				-0-
							273 3							
08		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	70 1	1290 2	N	-0-				-0-
							249 3							
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	79 1	1342 2	N	1				1
							295 3							
*10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	78 1	1515 2	N	-0-	1 6			-0-
							347 3							

LA PERLA		WELL #:		219	RRCID ->	183471	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9484 - 9774
05		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	85 1	1456 2	N	-0-		-0-
							285 3					
06		1800 N	1726	-0-	-74	-0-	77 1	1390 2	N	-0-		-0-
							259 3					
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	81 1	1444 2	N	-0-		-0-
							243 3					
08		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	78 1	1332 2	N	-0-		-0-
							226 3					
09		1740 N	1565	-0-	-175	-0-	76 1	1252 2	N	-0-		-0-
							237 3					
10		1767 N	1358	-0-	-409	-0-	70 1	1079 2	N	-0-		-0-
							209 3					

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	183472	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9368 - 9978
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2017												

LA PERLA B2		WELL #:		17	RRCID ->	183546	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8144 - 8224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		218	RRCID ->	183600	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8850 - 9396
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	84 1	1436 2	N	-0-		-0-
							281 3					
06	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77 1	1378 2	N	-0-		-0-
							256 3					
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	80 1	1430 2	N	-0-		-0-
							241 3					
08	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	83 1	1394 2	N	-0-		-0-
							234 3					
09	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	79 1	1286 2	N	-0-		-0-
							243 3					
10	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	81 1	1283 2	N	-0-		-0-
							250 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	183838	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9346 - 9688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10810 - 11012
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	941	2	Y	-0-
							221	3				-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-
							182	3				-0-
07	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	45	1	837	2	Y	-0-
							164	3				-0-
08	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	48	1	883	2	Y	-0-
							172	3				-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	47	1	800	2	Y	-0-
							176	3				-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	816	2	Y	-0-
							186	3				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898 - 11094
05	39122	X	9627	-0-	-29495	-0-	514	1	7382	2	Y	-0-
							1731	3				-0-
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	419	1	6273	2	Y	-0-
							1387	3				-0-
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	316	1	5883	2	Y	-0-
							1147	3				-0-
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	316	1	5803	2	Y	-0-
							1123	3				-0-
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	279	1	4756	2	Y	-0-
							1047	3				-0-
10	7967	X	6087	-0-	-1880	-0-	246	1	4754	2	Y	-0-
							1087	3				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	22	1	319	2	Y	-0-
							75	3				-0-
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	361	2	Y	-0-
							80	3				-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-
							95	3				-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-
							79	3				-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	21	1	360	2	Y	-0-
							80	3				-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	21	1	420	2	Y	-0-
							96	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
						42 3						
06	210 N	28	-0-	-182	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	Y	-0-			-0-
						71 3						
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
						26 3						

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

05	341 N	71	-0-	-270	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
						11 3						
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	44 1	798 2	Y	-0-			-0-
						146 3						
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
						41 3						
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
						29 3						
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	7 1	128 2	Y	-0-			-0-
						26 3						
10	1023 X	76	-0-	-947	-0-	5 1	62 2	Y	-0-			-0-
						9 3						

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
						2 3						
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-
						19 3						
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
						8 3						
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

05	589 N	383	-0-	-206	-0-	21 1	292 2	Y	-0-			-0-
						70 3						
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	32 1	412 2	Y	-0-			-0-
						91 3						
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	412 2	Y	-0-			-0-
						68 3						
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	Y	-0-			-0-
						71 3						
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y	-0-			-0-
						80 3						
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	20 1	320 2	Y	-0-			-0-
						62 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10291	- 10956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1280	2	Y	-0-			-0-
						300	3							
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	2	Y	-0-			-0-
						275	3							
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-			-0-
						250	3							
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-			-0-
						246	3							
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1205	2	Y	-0-			-0-
						265	3							
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-			-0-
						282	3							

HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10764	- 10856		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
						44	3							
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
						42	3							
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
						44	3							
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
						39	3							
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
						50	3							
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
						56	3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8878	- 9853		
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-			-0-
						225	3							
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-			-0-
						191	3							
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	N	-0-			-0-
						182	3							
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-			-0-
						192	3							
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-			-0-
						189	3							
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-			-0-
						193	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834	- 11027		
05	186 X	127	-0-	-59	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
06	240 X	88	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
07	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
						22	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	N	-0-	-0-	
							35 3					
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-	
							15 3					
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-	
							14 3					
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	9 1	108 2	N	-0-	-0-	
							17 3					
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-	-0-	
							9 3					
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-	
							10 3					

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859			
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1172 2	N	-0-	-0-	
							233 3					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1103 2	N	-0-	-0-	
							206 3					
07	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	-0-	62 1	1098 2	N	-0-	-0-	
							186 3					
08	1457 N	904	-0-	-553	-0-	-0-	44 1	737 2	N	-0-	-0-	
							123 3					
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	-0-	61 1	998 2	N	-0-	-0-	
							189 3					
10	1333 N	901	-0-	-432	-0-	-0-	45 1	716 2	N	-0-	-0-	
							140 3					

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573			
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2720 2	N	-0-	-0-	
							535 3					
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2581 2	N	-0-	-0-	
							481 3					
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	2678 2	N	-0-	-0-	
							454 3					
08	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	-0-	161 1	2678 2	N	-0-	-0-	
							449 3					
09	3240 X	2791	-0-	-449	-0-	-0-	138 1	2234 2	N	-0-	-0-	
							419 3					
10	3348 X	2668	-0-	-680	-0-	-0-	134 1	2120 2	N	-0-	-0-	
							414 3					

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	43	1	563	2	Y	3			7
						132	3		3	9				
06	930 N	616	-0-	-314	-0-	35	1	468	2	Y	8			15
						104	3		9	9				
07	899 N	507	-0-	-392	-0-	22	1	403	2	Y	14			29
						67	3		15	9				
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	13			42
						107	3		14	9				
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	15	14	1	43
						132	3		17	9				
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	13			56
						137	3		14	9				

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240		
05	8029 X	7722	-0-	-307	-0-	353	1	6157	2	N	-0-			-0-
						1212	3							
06	7770 X	7403	-0-	-367	-0-	331	1	5963	2	N	-0-			-0-
						1109	3							
07	8029 X	7714	-0-	-315	-0-	349	1	6298	2	N	-0-			-0-
						1067	3							
08	7750 X	7601	-0-	-149	-0-	372	1	6192	2	N	-0-			-0-
						1037	3							
09	7470 X	7080	-0-	-390	-0-	349	1	5664	2	N	-0-			-0-
						1067	3							
10	7719 X	7377	-0-	-342	-0-	371	1	5864	2	N	-0-			-0-
						1142	3							

HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
						26	3							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
						2	3							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	232	2	N	-0-		-0-
						54	3						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-		-0-
						59	3						
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
						24	3						
08	310 N	40	-0-	-270	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
						7	3						
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665					
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	107	1	1384	2	N	-0-		-0-
						324	3						
06	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	100	1	1311	2	N	-0-		-0-
						290	3						
07	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	81	1	1432	2	N	-0-		-0-
						241	3						
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-		-0-
						262	3						
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	82	1	1327	2	N	-0-		-0-
						249	3						
10	1767 N	1048	-0-	-719	-0-	52	1	833	2	N	-0-		-0-
						163	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759 N	2733	-0-	-26	-0-	125	1	2179	2	N	-0-			-0-
						429	3							
06	2700 N	2588	-0-	-112	-0-	115	1	2085	2	N	-0-			-0-
						388	3							
07	2759 N	2575	-0-	-184	-0-	117	1	2104	2	N	-0-			-0-
						354	3							
08	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	130	1	2152	2	N	-0-			-0-
						361	3							
09	2580 N	2524	-0-	-56	-0-	123	1	2019	2	N	-0-			-0-
						382	3							
*10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	134	1	2125	2	N	-0-			-0-
						414	3							

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8170 - 8931				
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	56	1	951	2	N	-0-			-0-
						187	3							
06	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	50	1	926	2	N	-0-			-0-
						175	3							
07	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	53	1	970	2	N	-0-			-0-
						166	3							
08	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	57	1	961	2	N	-0-			-0-
						163	3							
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	55	1	889	2	N	-0-			-0-
						167	3							
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	56	1	903	2	N	-0-			-0-
						177	3							

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250				
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	299	1	5220	2	N	-0-			-0-
						1026	3							
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	279	1	5045	2	N	-0-			-0-
						940	3							
07	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	290	1	5249	2	N	-0-			-0-
						890	3							
08	6386 X	6318	-0-	-68	-0-	310	1	5145	2	N	-0-			-0-
						863	3							
09	6180 X	5760	-0-	-420	-0-	282	1	4605	2	N	2			2
						871	3				2			
10	6386 X	5574	-0-	-812	-0-	281	1	4429	2	N	-0-			-0-
						864	3							

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558				
05	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	55	1	946	2	N	-0-			-0-
						187	3							
06	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	54	1	978	2	N	-0-			-0-
						183	3							
07	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	53	1	969	2	N	-0-			-0-
						165	3							
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	56	1	953	2	N	-0-			-0-
						160	3							
09	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	49	1	813	2	N	-0-			-0-
						155	3							
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	55	1	879	2	N	-0-			-0-
						172	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4836 X	4715	-0-	-121	-0-	215 1	3759 2	Y	-0-		-0-
							741 3					
06		4680 X	4525	-0-	-155	-0-	201 1	3645 2	Y	-0-		-0-
							679 3					
07		4743 X	4712	-0-	-31	-0-	214 1	3848 2	Y	-0-		-0-
							650 3					
08		4743 X	4555	-0-	-188	-0-	222 1	3711 2	Y	-0-		-0-
							622 3					
09		4590 X	4410	-0-	-180	-0-	217 1	3527 2	Y	2		2
							664 3					
*10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	224 1	3521 2	Y	-0-		1
							685 3					

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580		
05		4836 X	4664	-0-	-172	-0-	213 1	3718 2	N	-0-		-0-
							733 3					
06		4920 X	4472	-0-	-448	-0-	198 1	3602 2	N	-0-		-0-
							672 3					
07		5084 X	4579	-0-	-505	-0-	209 1	3737 2	N	-0-		-0-
							633 3					
08		5084 X	4540	-0-	-544	-0-	223 1	3698 2	N	-0-		-0-
							619 3					
09		4620 X	4382	-0-	-238	-0-	216 1	3505 2	N	-0-		-0-
							661 3					
10		4650 X	4378	-0-	-272	-0-	221 1	3480 2	N	-0-		-0-
							677 3					

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490		
05		2077 N	1793	-0-	-284	-0-	83 1	1429 2	N	-0-		-0-
							281 3					
06		1920 N	1911	-0-	-9	-0-	85 1	1539 2	N	-0-		-0-
							287 3					
07		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	86 1	1584 2	N	-0-		-0-
							269 3					
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	94 1	1549 2	N	-0-		-0-
							261 3					
09		1920 N	1802	-0-	-118	-0-	89 1	1441 2	N	-0-		-0-
							272 3					
10		1953 N	1841	-0-	-112	-0-	92 1	1463 2	N	-0-		-0-
							286 3					

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF.10104 - 11090		
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	47 1	665 2	N	-0-		-0-
							155 3					
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	33 1	483 2	N	-0-		-0-
							107 3					
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	612 2	N	-0-		-0-
							119 3					
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	33 1	613 2	N	-0-		-0-
							119 3					
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	N	-0-		-0-
							114 3					
*10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	527 2	N	1	1 6	-0-
							121 3	1 9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
07	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
						1	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250					
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	337	1	4379	2	Y	-0-			-0-
						1027	3							
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	261	1	3441	2	Y	-0-			-0-
						760	3							
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	191	1	3439	2	Y	-0-			-0-
						581	3							
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	207	1	3449	2	Y	-0-			-0-
						578	3							
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	2864	2	Y	-0-			-0-
						541	3							
10	4526 X	3702	-0-	-824	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-			-0-
						574	3							

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040					
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	23	1	384	2	N	-0-			-0-
						75	3							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
						68	3							
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-
						66	3							
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-			-0-
						69	3							
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-			-0-
						69	3							
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	21	1	331	2	N	-0-			-0-
						64	3							

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976					
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
						95	3							
06	780 N	437	-0-	-343	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
						66	3							
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
						87	3							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	N	-0-			-0-
						125	3							
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-			-0-
						126	3							
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-			-0-
						112	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	106	1	1857	2	N	-0-		-0-
						367	3						
06	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	96	1	1747	2	N	-0-		-0-
						324	3						
07	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	100	1	1777	2	N	-0-		-0-
						300	3						
08	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	111	1	1861	2	N	-0-		-0-
						312	3						
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	N	-0-		-0-
						337	3						
*10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	1773	2	N	-0-		-0-
						347	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936			
05	868 N	626	-0-	-242	-0-	27	1	498	2	N	-0-		-0-
						101	3						
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-		-0-
						99	3						
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	27	1	462	2	N	-0-		-0-
						77	3						
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	-0-		-0-
						330	3						
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	92	1	1522	2	N	-0-		-0-
						288	3						
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2	N	-0-		-0-
						249	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360			
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	129	1	1688	2	Y	-0-		-0-
						396	3						
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	147	1	1935	2	Y	-0-		-0-
						428	3						
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-		-0-
						246	3						
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1750	2	Y	-0-		-0-
						293	3						
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	2	Y	-0-		-0-
						331	3						
10	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-		-0-
						256	3						

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	117 1 414 3	2088 2	Y	-0-			-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	107 1 372 3	1978 2	Y	-0-			-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	110 1 343 3	2002 2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	116 1 330 3	1957 2	Y	-0-			-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	114 1 365 3	1911 2	Y	1			1
*10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	124 1 393 3	1998 2	Y	-0-	1 6		-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

05	806 N	801	-0-	-5	-0-	63 1	738 3	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	111 1	724 3	Y	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	82 1	829 3	Y	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	170 1	1254 3	Y	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	122 1	1105 3	Y	-0-			-0-
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	110 1	1143 3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	175 1 13 9	2435 3	N	12			21
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137 1 21 9	1894 3	N	19			40
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	118 1	1851 3	N	-0-			40
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	139 1 12 9	1863 3	N	11			51
09	1890 N	572	-0-	-1318	-0-	36 1 9 9	527 3	N	8	33 1		26
10	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	64 1	1727 3	N	-0-			26

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1 51 3	248 2	N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1 50 3	259 2	N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1 50 3	286 2	N	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	10 1 37 3	199 2	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1 47 3	241 2	N	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1 51 3	258 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35 1 109 3	465 2	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32 1 95 3	428 2	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1 79 3	471 2	N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1 79 3	464 2	N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	24 1 72 3	383 2	N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1 66 3	335 2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C.				WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9892 - 9976
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1 42 3	202 2	N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1 37 3	185 2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1 22 3	132 2	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1 24 3	153 2	N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	7 1 13 3	81 2	N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1 27 3	148 2 1 9	N	1	1 6		-0-

CANALES				WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9090 - 9106
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	178 1 608 3	3097 2	N	-0-			-0-
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	166 1 561 3	3012 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	172 1 520 3	3083 2	N	-0-			-0-
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	202 1 565 3	3364 2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	176 1 541 3	2875 2 2 9	N	2			2
10	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	184 1 566 3	2901 2	N	-0-			1

MARTIN, J.C.				WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8684 - 9540
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85 1 294 3	1490 2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	80 1 271 3	1448 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	83 1 252 3	1487 2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	87 1 245 3	1455 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	82 1 249 3	1325 2 1 9	N	1			1
*10	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	87 1 266 3	1365 2	N	-0-	1 6		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-		-0-
						388	3						
06	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-		-0-
						341	3						
07	2511 N	2189	-0-	-322	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-		-0-
						301	3						
08	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	113	1	1884	2	Y	-0-		-0-
						318	3						
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-		-0-
						335	3						
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-		-0-
						365	3						
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806				
05	2325 X	2116	-0-	-209	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-		-0-
						379	3						
06	2250 X	1724	-0-	-526	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-		-0-
						295	3						
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-		-0-
						348	3						
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	122	1	2041	2	Y	-0-		-0-
						338	3						
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-		-0-
						315	3						
*10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	Y	-0-		-0-
						322	3						
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811				
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-		-0-
						385	3						
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	1987	2	N	-0-		-0-
						439	3						
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	2	N	-0-		-0-
						318	3						
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1638	2	N	-0-		-0-
						274	3						
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	N	-0-		-0-
						268	3						
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	N	-0-		-0-
						251	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10447			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-		175 1	2273 2	N	-0-			-0-
							533 3						
06	3570 X	2918	-0-	-652	-0-		170 1	2251 2	N	-0-			-0-
							497 3						
07	3100 X	2803	-0-	-297	-0-		127 1	2289 2	N	-0-			-0-
							387 3						
08	3069 X	2948	-0-	-121	-0-		143 1	2400 2	N	-0-			-0-
							405 3						
09	2970 X	2929	-0-	-41	-0-		143 1	2345 2	N	-0-			-0-
							441 3						
10	3007 X	2973	-0-	-34	-0-		151 1	2363 2	N	-0-			-0-
							459 3						

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10708 - 10798			
05	3224 X	3179	-0-	-45	-0-		187 1	2423 2	Y	-0-			-0-
							569 3						
06	3120 X	3028	-0-	-92	-0-		177 1	2335 2	Y	-0-			-0-
							516 3						
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		150 1	2709 2	Y	-0-			-0-
							461 3						
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		172 1	2864 2	Y	-0-			-0-
							479 3						
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		167 1	2722 2	Y	-0-			-0-
							513 3						
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		171 1	2715 2	Y	-0-			-0-
							529 3						

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11032 - 11122			
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		193 1	2500 2	Y	-0-			-0-
							587 3						
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		176 1	2324 2	Y	-0-			-0-
							514 3						
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		147 1	2664 2	Y	-0-			-0-
							452 3						
08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		140 1	2328 2	Y	-0-			-0-
							391 3						
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		166 1	2715 2	Y	-0-			-0-
							513 3						
10	3286 X	2773	-0-	-513	-0-		139 1	2204 2	Y	-0-			-0-
							430 3						

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8218 - 8400			
05	2852 X	2288	-0-	-564	-0-		1853 2	435 3	N	-0-			-0-
							2123 2	470 3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2593	-0-	-107	-0-		2175 2	425 3	N	-0-			-0-
							1821 2	352 3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2600	-0-	-190	-0-		2030 2	447 3	N	-0-			-0-
							1977 2	453 3	N	-0-			-0-
08	2790 X	2173	-0-	-617	-0-								-0-
													-0-
09	2580 X	2477	-0-	-103	-0-								-0-
													-0-
10	2666 X	2430	-0-	-236	-0-								-0-
													-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8624 - 8634			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID ->	225603	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7818 -	7828
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	558	2	130 3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	565	2	125 3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	649	2	126 3	N	-0-	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	598	2	116 3	N	-0-	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	572	2	125 3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	590	2	135 3	N	-0-	-0-	-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7100 -	7918
05	7006 X	6622	-0-	-384	-0-	5364	2	1258 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6690 X	6356	-0-	-334	-0-	5205	2	1151 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6913 X	6534	-0-	-379	-0-	5466	2	1068 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6851 X	6560	-0-	-291	-0-	5495	2	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6600 X	5906	-0-	-694	-0-	4841	2	1065 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6634 X	2164	-0-	-4470	-0-	1761	2	403 3	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9744 -	11246
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-
						82	3					
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	8	1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-
						21	3					
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
						13	3					
08	465 N	266	-0-	-199	-0-	15	1	217 2	Y	-0-	-0-	-0-
						34	3					
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-
						66	3					
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
						32	3					

LA PERLA A1		WELL #:		10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9133 -	9314
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	284 2	N	-0-	-0-	-0-
						58	3					
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	254 2	N	-0-	-0-	-0-
						48	3					
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	13	1	239 2	N	-0-	-0-	-0-
						43	3					
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	12	1	225 2	N	-0-	-0-	-0-
						38	3					
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	367 2	N	-0-	-0-	-0-
						69	3					
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	238 2	N	-0-	-0-	-0-
						51	3					

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7550 -	8303
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	433	1	3376 2	N	-0-	-0-	-0-
						569	3					
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	196	1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-
						2817	3					
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	148	1	731 2	N	-0-	-0-	-0-
						2609	3					
*10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	193	1	3318 3	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	163 1	2121 2	Y	-0-	-0-	
						498 3					
06	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	167 1	2222 2	Y	-0-	-0-	
						491 3					
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	144 1	2608 2	Y	-0-	-0-	
						438 3					
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	150 1	2498 2	Y	-0-	-0-	
						420 3					
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	162 1	2653 2	Y	-0-	-0-	
						499 3					
*10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	160 1	2539 2	Y	-0-	-0-	
						495 3					

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007				TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635	
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	169 1	2428 2	N	-0-	-0-	
						570 3					
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	165 1	2470 2	N	-0-	-0-	
						546 3					
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	138 1	2555 2	N	-0-	-0-	
						499 3					
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	138 1	2536 2	N	-0-	-0-	
						491 3					
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	133 1	2273 2	N	1	1	
						501 3	1 9				
*10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	122 1	2361 2	N	-0-	1 6	-0-
						539 3					

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301	
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	13 1	167 2	Y	-0-	-0-	
						38 3					
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	12 1	172 2	Y	-0-	-0-	
						39 3					
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	Y	-0-	-0-	
						49 3					
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	189 2	Y	-0-	-0-	
						31 3					
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	-0-	
						33 3					
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	302 2	Y	-0-	-0-	
						60 3					

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092	
05	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	3508 2	823 3	N	-0-	-0-	
06	4200 X	4090	-0-	-110	-0-	3350 2	740 3	N	-0-	-0-	
07	4681 X	3196	-0-	-1485	-0-	2641 2	516 3	N	35	35	
						39 9					
08	4681 X	3271	-0-	-1410	-0-	2740 2	531 3	N	-0-	35	
09	4530 X	3768	-0-	-762	-0-	3087 2	679 3	N	2	37	
						2 9					
10	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	3096 2	708 3	N	-0-	37	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814	
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	4712 2	1105 3	N	-0-	-0-	
06	5130 X	5074	-0-	-56	-0-	4155 2	919 3	N	-0-	-0-	
07	5239 X	4646	-0-	-593	-0-	3887 2	759 3	N	-0-	-0-	
08	5301 X	4591	-0-	-710	-0-	3846 2	745 3	N	-0-	-0-	
09	5130 X	4715	-0-	-415	-0-	3864 2	851 3	N	-0-	-0-	
10	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	3816 2	872 3	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCCANN, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019															

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573
05	1054 N	758	-0-	-296	-0-	614	2	144	3	N	-0-	-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	748	2	166	3	N	10	10
						11	9					
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	959	2	187	3	N	-0-	10
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1053	2	204	3	N	-0-	10
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1056	2	233	3	N	-0-	10
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1173	2	268	3	N	-0-	10

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-
						7	3					
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
						7	3					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	-0-
						8	3					
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-	-0-
						10	3					
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	1	1 6
						3	3	1	9			-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	131	1	2278	2	N	-0-	-0-
						450	3					
06	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	124	1	2260	2	N	-0-	-0-
						421	3					
07	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	132	1	2377	2	N	-0-	-0-
						403	3					
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	147	1	2465	2	N	-0-	-0-
						415	3					
09	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	140	1	2252	2	N	-0-	-0-
						424	3					
10	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	134	1	2116	2	N	-0-	-0-
						413	3					

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 8652
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
						109	3							
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
						105	3							
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	27	1	516	2	N	-0-			-0-
						91	3							
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	N	-0-			-0-
						82	3							
09	690 N	601	-0-	-89	-0-	29	1	479	2	N	-0-			-0-
						93	3							
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-			-0-
						103	3							

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	3736	2	876	3	N	-0-			-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	3655	2	808	3	N	-0-			-0-
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	3672	2	716	3	N	-0-			-0-
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3662	2	709	3	N	-0-			-0-
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3551	2	781	3	N	-0-			-0-
*10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3512	2	803	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

05	341 N	16	-0-	-325	-0-	13	2	3	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	2	10	9	Y	9			9
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-			9
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			9
09	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			9
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			9

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

05	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	178	1	3091	2	N	-0-			-0-
						606	3							
06	3780 X	3757	-0-	-23	-0-	167	1	3027	2	N	-0-			-0-
						563	3							
07	3813 X	3764	-0-	-49	-0-	171	1	3075	2	N	-0-			-0-
						518	3							
08	3875 X	3734	-0-	-141	-0-	183	1	3040	2	N	-0-			-0-
						511	3							
09	3750 X	3566	-0-	-184	-0-	174	1	2852	2	N	-0-			-0-
						540	3							
10	3875 X	3636	-0-	-239	-0-	183	1	2890	2	N	-0-			-0-
						563	3							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181						
L & P		WELL #:		RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8374 - 8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017										

MAGNA OPERATING, LLC				521455		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BRUNI-HEIN GAS UNIT				1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075 PERF.10233 - 10308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MARSHALL				1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499 PERF. 9640 - 11324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WHITE				1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9604 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
08	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE				1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 8670 - 9710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE				2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8986 - 9214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
*09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776				CNTY: ZAPATA			
BMT				1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID -> 131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	N	-0-
						319	3				
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	-0-
						314	3				
07	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	80	1	1419	2	N	-0-
						239	3				
08	2046 N	1610	-0-	-436	-0-	77	1	1311	2	N	-0-
						222	3				
09	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	90	1	1467	2	N	-0-
						277	3				
*10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1489	2	N	-0-
						290	3				

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100 N	3205	-0-	105	105	314	1	2470	2	Y	-0-			-0-
						421	3							
08	2259 N	2154	-0-	-105	-0-	105	1	570	2	Y	-0-			-0-
						1479	3							
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	66	1	327	2	Y	-0-			-0-
						1167	3							
10	2480 X	1518	-0-	-962	-0-	84	1	1434	3	Y	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
						9	3							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
						9	3							
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
						6	3							
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
						3	3							
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
						6	3							
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
						9	3							

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

05	33447 X	830	-0-	-32617	-0-	41	1	666	2	N	-0-			-0-
						123	3							
06	25140 X	776	-0-	-24364	-0-	34	1	626	2	N	-0-			-0-
						116	3							
07	25978 X	749	-0-	-25229	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
						105	3							
08	25978 X	705	-0-	-25273	-0-	34	1	574	2	N	-0-			-0-
						97	3							
09	25140 X	604	-0-	-24536	-0-	29	1	482	2	N	-0-			-0-
						93	3							
10	837 X	614	-0-	-223	-0-	30	1	489	2	N	-0-			-0-
						95	3							

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

05	32955 X	578	-0-	-32377	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-
						87	3							
06	630 X	626	-0-	-4	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-
						95	3							
07	651 X	594	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
						81	3							
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	30	1	474	2	N	-0-			-0-
						79	3							
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
						69	3							
*10	589 N	395	-0-	-194	-0-	19	1	313	2	N	1	1 6		-0-
						62	3	1 9						

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	289227	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5918 -	5924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	75403 X	867	-0-	-74536	-0-	108	1	752	3	N	6			13
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	116	1	750	3	N	4			17
07	930 X	924	-0-	-6	-0-	123	1	794	3	N	6	19	1	4
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	136	1	930	3	N	7			11
09	900 N	515	-0-	-385	-0-	101	1	397	3	N	15	24	1	2
10	930 N	52	-0-	-878	-0-	5	1	39	3	N	7			9

VELA, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	289291	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5918 -	5928	
05	27494 X	328	-0-	-27166	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	53	3	258	2	N	-0-			-0-
07	372 X	328	-0-	-44	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	50	3	259	2	N	-0-			-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	48	3	131	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289470	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5843 -	5861	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 ->						90633								
05	167398 X	984	-0-	-166414	-0-	45	1	784	2	N	-0-			10
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	155	3	492	2	N	-0-			10
07	651 X	470	-0-	-181	-0-	48	1	351	2	N	-0-			10
08	651 X	479	-0-	-172	-0-	121	3	379	2	N	13			23
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	35	1	157	2	N	-0-			23
10	465 N	185	-0-	-280	-0-	84	3	148	2	N	-0-			23

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	289507	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5850 -	5890	
05	74327 X	1131	-0-	-73196	-0-	139	1	962	3	N	27			62
06	1140 X	1036	-0-	-104	-0-	30	9	878	3	N	21			83
07	1178 X	1026	-0-	-152	-0-	135	1	862	3	N	28	96	1	15
08	1178 X	774	-0-	-404	-0-	23	9	641	3	N	36			51
09	1140 N	586	-0-	-554	-0-	133	1	403	3	N	74	118	1	7
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	31	9			N	NO RPT			7

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CATALINA L. MCCANN		WELL #:		3	RRCID ->	289583	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6530 - 6610			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0		-0-	-0-	499					N	-0-			-0-
06		0		36	-0-	36	2	1	28	2	N	-0-			-0-
							6	3							
07		0	W	221	-0-	221	8	1	180	2	N	-0-			-0-
							33	3							
08		0	W	69	-0-	69	5	1	56	2	N	-0-			-0-
							8	3							
09		0	W	314	-0-	314	13	1	250	2	N	-0-			-0-
							51	3							
10		0	W	308	-0-	308	13	1	244	2	N	-0-			-0-
							51	3							

LA PERLA		WELL #:		185	RRCID ->	289606	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	6130 - 6162			
05		0		1587	-0-	1587	74	1	1266	2	N	-0-			-0-
							247	3							
06		0		1813	-0-	1813	83	1	1461	2	N	-0-			-0-
							269	3							
07		0	W	1482	-0-	1482	67	1	1209	2	N	-0-			-0-
							206	3							
08		0	W	1249	-0-	1249	61	1	1017	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
09		0	W	986	-0-	986	49	1	789	2	Y	1			1
							147	3							
*10		0	W	933	-0-	933	45	1	742	2	Y	-0-	1	6	-0-
							146	3							

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		4	RRCID ->	289708	COMPL. DATE	10/16/2016	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	5805 - 5833			
05		0		5777	-0-	5777	438	1	5339	3	Y	-0-			3
06		0		5547	-0-	5547	372	1	5147	3	Y	25			28
							28	9							
07		319744	X	5696	-0-	-314048	429	1	5267	3	Y	-0-			28
*08		5642	X	5536	-0-	-106	412	1	5103	3	Y	19			47
							21	9							
*09		5460	X	3851	-0-	-1609	131	1	3720	3	Y	-0-			47
*10		5898	X	5898	-0-	-0-	302	1	5596	3	Y	-0-			47

CHARLES, ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	289709	COMPL. DATE	05/22/2016	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5868 - 5890			
05		0		6522	-0-	6522	824	1	5698	3	N	-0-			56
06		0		6216	-0-	6216	827	1	5387	3	N	2			58
							2	9							
*07		168529	X	6240	-0-	-162289	834	1	5403	3	N	3	45	1	16
							3	9							
*08		6448	X	6224	-0-	-224	791	1	5429	3	N	4			20
							4	9							
*09		6240	X	4357	-0-	-1883	879	1	3478	3	N	-0-			20
*10		7177	X	7177	-0-	-0-	937	1	6240	3	N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	1242	-0-	1242	52906	58 1	990 2	N	-0-	-0-
						194 3				
06	0	1135	-0-	1135	54041	49 1	914 2	N	-0-	-0-
						172 3				
07	55027 X	986	-0-	-54041	-0-	47 1	805 2	N	-0-	-0-
						134 3				
08	1240 X	1042	-0-	-198	-0-	51 1	847 2	N	-0-	-0-
						144 3				
09	1200 X	928	-0-	-272	-0-	46 1	742 2	N	-0-	-0-
						140 3				
*10	1240 X	1164	-0-	-76	-0-	57 1	925 2	N	1 6	-0-
						181 3	1 9			

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	1278	-0-	1278	86654	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
						200	3							
06	0	1219	-0-	1219	87873	54	1	982	2	N	-0-			-0-
						183	3							
07	81923	1195	-0-	-80728	7145	53	1	976	2	N	-0-			-0-
						166	3							
08	8694	1162	-0-	-7532	-0-	56	1	947	2	N	-0-			-0-
						159	3							
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-			-0-
						165	3							
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-			-0-
						167	3							

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

05	0	397	-0-	397	57862	16	1	283	2	N	38			215
						56	3							
06	0	763	-0-	763	58625	31	1	591	2	N	25			240
						113	3							
*07	230	306	-0-	76	58701	13	1	243	2	N	6			246
						43	3							
*08	310	473	-0-	163	58864	23	1	386	2	N	-0-	184	1	62
						64	3							
*09	300	464	-0-	164	59028	23	1	372	2	N	-0-			62
						69	3							
10	310	NO RPT	-0-	-310	58718					N	NO RPT			62

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

*03	0	3036	-0-	3036	62326	139	1	2371	2	N	-0-			1
						526	3							
*04	0	2777	-0-	2777	65103	134	1	2189	2	N	-0-			1
						454	3							
*05	0	2675	-0-	2675	67778	122	1	2133	2	N	-0-			1
						420	3							
*06	0	2439	-0-	2439	70217	110	1	1962	2	N	-0-			1
						367	3							
*07	1679	2384	-0-	705	70922	107	1	1947	2	N	-0-			1
						330	3							
*08	2263	2224	-0-	-39	70883	108	1	1812	2	N	-0-			1
						304	3							
*09	2190	2049	-0-	-141	70742	101	1	1637	2	N	-0-			1
						311	3							
10	2263	NO RPT	-0-	-2263	68479					N	NO RPT			1

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LA PERLA RANCH (9800)		//CONT.//		50932	880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632	-	9638			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

LA REFORMA				50953	001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067	-	7200			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

LA REFORMA (C-5650)				50953	132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

GUERRA				WELL #:	D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438	-	5445		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

LA REFORMA (D)				50953	154	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5080	-	5170			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

05	341	N	245	-0-	-96	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

05	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	299	1	761	3	N	-0-				23
06	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	295	1	693	3	N	-0-				23
07	868	N	796	-0-	-72	B	-0-	266	1	530	3	N	-0-				23
08	868	N	691	-0-	-177	B	-0-	234	1	457	3	N	-0-				23
09	840	N	761	-0-	-79	B	-0-	251	1	510	3	N	-0-				23
*10	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	264	1	566	3	N	-0-				23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GUERRA "D" 916954												
WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (L)												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
ZAMORA 802845												
WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546												
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-	145
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-	145
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4		N	-0-	145
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4		N	-0-	145
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4		N	-0-	145
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-	145

LA REFORMA (N)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
GUERRA, A. 'B' 916954												
WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA REFORMA (O)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
GUERRA, F.B., ESTATE -B- 916954												
WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308												
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	27	1	388	2	N	45
							50	9				87
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	74
							81	9				161
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	390	2	N	58
							64	9				219
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	136
							150	9			175	1
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	25	1	368	2	N	56
							62	9			154	1
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	391	2	N	42
							46	9			16	1
												108

GUERRA, F.B. ESTATE "B"												
WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	129 1	1472 2	N	25	23 1	77
06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	28 9	1501 2	N	26		103
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	143 1	1492 2	N	26		129
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	29 9	1529 2	N	21	24 1	126
09	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	129 1	1498 2	N	24		150
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	29 9	1513 2	N	15	126 1	39
						131 1					
						17 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B., -F-		561136									
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	27 1	394 2	N	4		7
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	4 9	422 2	N	6		13
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	N	7		20
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	7 9	513 2	N	13	15 1	18
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	32 1	416 2	N	4	16 1	6
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	8 9	441 2	N	2	1 1	7
						14 9					
						29 1					
						4 9					
						31 1					
						2 9					

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 - 7545		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 - 7476		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 - 7922		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548											
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7730 - 7796		
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			55
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*10	3100 N	3356	-0-	256	256	3326	2	30	9	N	27		82

LA REFORMA (T, RES. 4)		50953 619		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8030 - 8054		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690					
05	2914 #	2909	-0-	-5		296	1	2547	2	Y	60		243
						66	9						
06	2988 R	2988	-0-	-0-		294	1	2640	2	Y	49		292
						54	9						
07	3069 #	2924	-0-	-145		317	1	2572	2	Y	32	101 1	223
						35	9						
08	2914 N	2893	-0-	-21		360	1	2488	2	Y	41		264
						45	9						
09	3000 N	2327	-0-	-673		312	1	1990	2	Y	23		287
						25	9						
10	2914 N	2757	-0-	-157		378	1	2359	2	Y	18		305
						20	9						

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 181645	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8568 - 8590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	64 1	729 2	N	22	17 1	179
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	24 9	65 1	N	41		220
07	868 N	729	-0-	-139	-0-	45 9	57 1	N	10		230
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11 9	65 1	N	52	206 1	76
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57 9	70 1	N	12		88
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	13 9	63 1	N	34	3 1	119
						37 9					

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 198041	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9338 - 9544		
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	343 1	2951 2	Y	14		108
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	15 9	319 1	Y	10		118
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	11 9	342 1	Y	9	71 1	56
08	2821 X	2587	-0-	-234	-0-	10 9	326 1	Y	6		62
09	2730 X	2404	-0-	-326	-0-	7 9	325 1	Y	9		71
10	2821 X	2278	-0-	-543	-0-	10 9	311 1	Y	19		90
						21 9					

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 13		RRCID -> 201785	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9364 - 9403		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 14		RRCID -> 208099	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8946 - 9050		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	T. A.	105	-0-	105	105	11 1	94 2	Y	-0-		30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	105			Y	1	10 1	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	105			Y	-0-		21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	105			Y	-0-		21
*10	105 X	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-		21

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 7		RRCID -> 193088	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 9796	PERF. 8413 - 8429		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	3			6
						3	9							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	5			11
						6	9							
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	5			16
						6	9							
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	13	1	194	2	N	11	13	1	14
						12	9							
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	10	1	152	2	N	4	12	1	6
						4	9							
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	11	1	152	2	N	4	2	1	8
						4	9							
GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906				
05	4650 X	3737	-0-	-913	-0-	242	1	3494	2	Y	1			20
						1	9							
06	4080 X	3764	-0-	-316	-0-	238	1	3509	2	Y	15			35
						17	9							
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	251	1	3553	2	Y	12			47
						13	9							
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	285	1	4157	2	Y	35	68	1	14
						39	9							
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	454	1	6592	2	Y	53			67
						58	9							
10	3875 X	3756	-0-	-119	-0-	244	1	3467	2	Y	41	30	1	78
						45	9							
GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843				
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	224	1	3224	2	N	22			97
						24	9							
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	188	1	2777	2	N	19			116
						21	9							
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	237	1	3352	2	N	20			136
						22	9							
08	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	147	1	2150	2	N	32	7	1	161
						35	9							
09	2700 X	2039	-0-	-661	-0-	130	1	1889	2	N	18			179
						20	9							
10	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	144	1	2050	2	N	25	7	1	197
						28	9							

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	209825	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8560 - 10205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	391	1	1669	2	N	57			243
						63	9							
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	368	1	1489	2	N	55			298
						61	9							
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	379	1	1522	2	N	58			356
						64	9							
08	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	383	1	1440	2	N	62	199	1	219
						68	9							
09	1920 N	1675	-0-	-245	-0-	350	1	1257	2	N	62	182	1	99
						68	9							
10	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	390	1	1448	2	N	72	17	1	154
						79	9							

GUERRA "D"		WELL #:		2	RRCID ->	215212	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9922 - 10740		

05	1333 N	765	-0-	-568	-0-	85	1	647	2	N	30			67
						33	9							
06	1170 N	943	-0-	-227	-0-	94	1	820	2	N	26			93
						29	9							
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	27			120
						30	9							
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1074	2	N	38	10	1	148
						42	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	N	23			171
						25	9							
10	1054 N	955	-0-	-99	-0-	97	1	819	2	N	35	10	1	196
						39	9							

GUERRA "D"		WELL #:		6	RRCID ->	221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784 - 11454		

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	5			22
						6	9							
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	8			30
						9	9							
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	9			39
						10	9							
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	171	2	N	8	3	1	44
						9	9							
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	205	2	N	10			54
						11	9							
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	191	2	N	10	3	1	61
						11	9							

GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900		

05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	N	38			122
						42	9							
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	70	1	1026	2	N	35			157
						39	9							
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1200	2	N	41			198
						45	9							
08	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	77	1	1122	2	N	45	15	1	228
						50	9							
09	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	67	1	976	2	N	37	185	1	80
						41	9							
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	2	N	52	15	1	117
						57	9							

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	865	1	4490	2	N	89		232
						98	9						
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	866	1	4355	2	N	92		324
						101	9						
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	884	1	4520	2	N	94	178 1	240
						103	9						
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	929	1	4609	2	N	110	215 1	135
						121	9						
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	926	1	4723	2	N	89		224
						98	9						
*10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	995	1	5142	2	N	115	215 1	124
						127	9						

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466	
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2127	2	N	33		105
						36	9						
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	36		141
						40	9						
07	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	128	1	1810	2	N	31		172
						34	9						
08	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	122	1	1777	2	N	43	12 1	203
						47	9						
09	2280 N	2073	-0-	-207	-0-	131	1	1902	2	N	36	178 1	61
						40	9						
*10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	168	1	2395	2	N	62	12 1	111
						68	9						

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 600 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #:				1	RRCID -> 130243	COMPL. DATE 01/22/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7352	-		7634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-	-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-	-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-	-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-	-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	N	-0-	-0-
*10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 132353	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7337	-		7377	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLPE BROTHERS				WELL #:	2	RRCID -> 132627	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7440	-		7464	
05		4061 X	3780	-0-	-281	-0-	184	1	3596	2	N	-0-	-0-
06		3930 X	3566	-0-	-364	-0-	174	1	3392	2	N	-0-	-0-
07		4061 X	3666	-0-	-395	-0-	181	1	3485	2	N	-0-	-0-
08		3782 X	3725	-0-	-57	-0-	200	1	3525	2	N	-0-	-0-
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	234	1	3677	2	N	-0-	-0-
*10		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	242	1	3675	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.				WELL #:	2	RRCID -> 153179	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6871	-		7140	
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	N	-0-	-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-	-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1559	2	N	-0-	-0-
08		1798 N	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-	-0-
09		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	102	1	1600	2	N	-0-	-0-
*10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1709	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.				WELL #:	3	RRCID -> 153181	COMPL. DATE 09/09/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6882	-		7109	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J.V.				WELL #:	1	RRCID -> 153187	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7116	-		7155	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.				WELL #:	4	RRCID -> 153501	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6932	-		7188	
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-	-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-	-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-	-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	N	-0-	-0-
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	N	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	109 1	2130 2	N	-0-			-0-
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	106 1	2071 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	103 1	1977 2	N	-0-			-0-
08		2232 N	2171	-0-	-61	-0-	116 1	2055 2	N	-0-			-0-
09		2190 N	2085	-0-	-105	-0-	125 1	1960 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	127 1	1920 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	N	-0-			20
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	N	-0-			20
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	14 1	267 2	N	-0-			20
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	13 1	232 2	N	-0-			20
09		270 N	55	-0-	-215	-0-	3 1	52 2	N	-0-			20
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	15 1	224 2	N	-0-			20

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 7100)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ, ROMEO ET AL												
50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 8300)												
BLACK BEAR OIL CORPORATION												
SINGER A 35												
50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA												
072594												
WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT												
50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO												
WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ DE PENA												
50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212												
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	29	1	563	2	N	-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	26	1	400	2	N	-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. PETRU, V. A.		51011 029 743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY		
WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885		PERF.14550 - 14580				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	415 1 18 9	1943 2	Y	16			140
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	279 1	1168 2	Y	-0-	140 1		-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	176 1 237 9	1166 2	Y	215	185 1		30
08	3100 N	4686	-0-	1586	1586	428 1 351 9	3907 2	Y	319	270 1		79
09	3000 N	4886	-0-	1886	3472	484 1 216 9	4186 2	Y	196	226 1		49
*10	6499 X	3027	-0-	-3472	-0-	347 1 50 9	2630 2	Y	45	84 1		10

PETRU, V. A.		WELL #: 4		RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 15120		PERF.14186 - 14564		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #: 5		RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14568 - 14728		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14608 - 14634		
05	14B DENY	38	-0-	38	38	7 1	31 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #: 9		RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 14928		PERF.14864 - 14980		
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1149 1 17 9	5379 2	Y	15			168
06	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	1214 1 21 9	5082 2	Y	19	187 1		-0-
07	6169 X	5841	-0-	-328	-0-	759 1 64 9	5018 2	Y	58	50 1		8
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	674 1 95 9	6146 2	Y	86	73 1		21
09	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	661 1 98 9	5706 2	Y	89	102 1		8
*10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	764 1 33 9	5778 2	Y	30	38 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612							
HENNDERSON, J.W. ET AL		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3069 X	-0- -0-	-3069	-0-			N	-0-		125
06		2940 X	1122 -0-	-1818	-0-	20	1	N	1		126
07		4905 X	4905 -0-	-0-	-0-	137	1	N	75		201
08		4059 X	4059 -0-	-0-	-0-	182	1	N	1		202
09		2795 X	2795 -0-	-0-	-0-	136	1	N	43		245
10		3782 X	3377 -0-	-405	-0-	196	1	N	22	183 1	84

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418 - 14510
05		4526 X	-0- -0-	-4526	-0-			N	-0-		164	
06		4380 X	2821 -0-	-1559	-0-	59	1	N	178		342	
07		2542 X	2533 -0-	-9	-0-	196	9	N	92		434	
08		2542 X	524 -0-	-2018	-0-	104	1	N	42		476	
09		3226 X	3226 -0-	-0-	-0-	158	1	N	189	364 1	301	
*10		3987 X	3987 -0-	-0-	-0-	202	1	N	277	364 1	214	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594
05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
05	1490 N	1490	-0- -0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		238	
06	1939 N	1939	-0- -0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		238	
07	2204 N	2204	-0- -0-	-0-	-0-	230	1	N	5		243	
08	1931 N	1931	-0- -0-	-0-	-0-	213	1	N	2		245	
09	1620 N	1094	-0- -0-	-526	-0-	140	1	N	-0-		245	
10	1674 N	1149	-0- -0-	-525	-0-	139	1	N	3		248	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424
05	0 W	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		96	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		96	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		96	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		96	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		96	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		96	

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		436	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94 2	8 9	N	7		443	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		443	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		443	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		443	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		443	

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-	
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-	
07	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-	
08	434 X	86	-0-	-348	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
09	420 X	86	-0-	-334	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		97	

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072	
05	3100 N	3370	-0-	270	1449	3370 2		N	-0-		153	
06	3000 N	3739	-0-	739	2188	3739 2		N	-0-		153	
07	3100 N	2587	-0-	-513	1675	2587 2		N	-0-		153	
08	2352 X	677	-0-	-1675	-0-	677 2		N	-0-		153	
09	1410 X	677	-0-	-733	-0-	677 2		N	-0-		153	
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		153	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158
05	6417 X	5479	-0-	-938	-0-	23 1	5420 3	N	33		117
06	5970 X	4362	-0-	-1608	-0-	36 9	4335 3	N	7		124
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	8 9	4925 3	N	15		139
08	5704 X	4942	-0-	-762	-0-	21 1	4896 3	N	25		164
09	5310 X	4871	-0-	-439	-0-	17 9	4820 3	N	29		193
10	5487 X	4899	-0-	-588	-0-	18 1	4849 3	N	25		218
						28 9					

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	16 1	3904 3	N	47		100
06	3960 X	3625	-0-	-335	-0-	52 9	3565 3	N	41		141
07	3999 X	3527	-0-	-472	-0-	15 1	3473 3	N	35	131 1	45
08	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	45 9	3754 3	N	46		91
09	3840 X	3500	-0-	-340	-0-	15 1	3437 3	N	45		136
10	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	39 9	2956 3	N	29		165
						14 1					
						51 9					
						13 1					
						50 9					
						13 1					
						32 9					

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330
05	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	8 1	1940 3	N	21		80
06	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	23 9	1802 3	N	20		100
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	8 1	1878 3	N	22	54 1	68
08	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	24 9	1764 3	N	23		91
09	1830 N	1456	-0-	-374	-0-	7 1	1436 3	N	13		104
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	25 9	1940 3	N	22		126
						6 1					
						14 9					
						9 1					
						24 9					

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10266 - 10284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11306 - 11538		
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	7	1	1718	3	N	-0-			35
06	600 N	214	-0-	-386	-0-	1	1	213	3	N	-0-			35
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	8	1	1815	3	N	-0-			35
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1596	3	N	-0-			35
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	6	1	1478	3	N	-0-			35
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	7	1	1494	3	N	-0-			35

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10896 - 11099		
05	7719 X	6732	-0-	-987	-0-	28	1	6647	3	N	52			89
						57	9							
06	6960 X	6571	-0-	-389	-0-	28	1	6518	3	N	23			112
						25	9							
07	7192 X	6382	-0-	-810	-0-	27	1	6325	3	N	27			139
						30	9							
08	6727 X	6336	-0-	-391	-0-	24	1	6282	3	N	27			166
						30	9							
09	6570 X	6176	-0-	-394	-0-	24	1	6110	3	N	38			204
						42	9							
10	6789 X	6136	-0-	-653	-0-	27	1	6064	3	N	41	188	1	57
						45	9							

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	11080 - 11302		
05	9486 X	5033	-0-	-4453	-0-	21	1	4983	3	N	26			80
						29	9							
06	9180 X	5299	-0-	-3881	-0-	23	1	5254	3	N	20			100
						22	9							
07	8432 X	6021	-0-	-2411	-0-	25	1	5968	3	N	25			125
						28	9							
08	7099 X	7051	-0-	-48	-0-	26	1	6993	3	N	29			154
						32	9							
09	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	26	1	6740	3	N	35			189
						39	9							
*10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	28	1	6303	3	N	6			195
						7	9							

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	11012 - 11253		
05	7130 X	6535	-0-	-595	-0-	27	1	6464	3	N	40			75
						44	9							
06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	28	1	6609	3	N	34			109
						37	9							
07	6851 X	6470	-0-	-381	-0-	27	1	6412	3	N	28			137
						31	9							
08	6851 X	6622	-0-	-229	-0-	25	1	6575	3	N	20			157
						22	9							
09	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	25	1	6263	3	N	28			185
						31	9							
10	6882 X	1765	-0-	-5117	-0-	8	1	1757	3	N	-0-			185

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3968 X	2171	-0-	-1797	-0-	9	1	2162	3	N	-0-				54
06	3630 X	2597	-0-	-1033	-0-	11	1	2586	3	N	-0-				54
07	3751 X	2229	-0-	-1522	-0-	9	1	2220	3	N	-0-				54
08	3751 X	1718	-0-	-2033	-0-	6	1	1712	3	N	-0-				54
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	13	1	3301	3	N	-0-				54
10	2697 X	1829	-0-	-868	-0-	8	1	1821	3	N	-0-				54

COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078					
05	21886 X	19525	-0-	-2361	-0-	81	1	19319	3	N	114				193
						125	9								
06	20940 X	18901	-0-	-2039	-0-	80	1	18696	3	N	114	182	1		125
						125	9								
07	20274 X	19328	-0-	-946	-0-	81	1	19123	3	N	113				238
						124	9								
08	20026 X	19247	-0-	-779	-0-	71	1	19054	3	N	111	182	1		167
						122	9								
09	18900 X	18470	-0-	-430	-0-	72	1	18278	3	N	109	182	1		94
						120	9								
10	19530 X	18632	-0-	-898	-0-	83	1	18432	3	N	106				200
						117	9								

COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622					
05	4371 X	3749	-0-	-622	-0-	16	1	3733	3	N	-0-				52
06	4230 X	3545	-0-	-685	-0-	15	1	3530	3	N	-0-				52
07	4371 X	3554	-0-	-817	-0-	15	1	3539	3	N	-0-				52
08	4092 X	3592	-0-	-500	-0-	13	1	3579	3	N	-0-				52
09	3630 X	3299	-0-	-331	-0-	13	1	3286	3	N	-0-				52
10	3751 X	3364	-0-	-387	-0-	15	1	3349	3	N	-0-				52

COX, B. F.		WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998					
05	18011 X	16209	-0-	-1802	-0-	67	1	16073	3	N	63				142
						69	9								
06	17310 X	15481	-0-	-1829	-0-	66	1	15330	3	N	77				219
						85	9								
07	17050 X	15188	-0-	-1862	-0-	63	1	15052	3	N	66	180	1		105
						73	9								
08	16833 X	15962	-0-	-871	-0-	60	1	15870	3	N	29				134
						32	9								
09	15690 X	15056	-0-	-634	-0-	59	1	14973	3	N	22				156
						24	9								
10	16213 X	14938	-0-	-1275	-0-	67	1	14865	3	N	5				161
						6	9								

COX, B. F.		WELL #: 15		RRCID -> 255406		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272					
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-				30
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-				30
07	5859 X	1039	-0-	-4820	-0-	4	1	1035	3	N	-0-				30
08	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	19	1	5080	3	N	-0-				30
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	17	1	4426	3	N	-0-				30
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	3	N	-0-				30

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	6 1	1344 3	Y	4			62
						4 9						
06	1200 N	682	-0-	-518	-0-	3 1	675 3	Y	4			66
						4 9						
07	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	6 1	1332 3	Y	10	43 1		33
						11 9						
08	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	4 1	1090 3	Y	2			35
						2 9						
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	5 1	1372 3	Y	3			38
						3 9						
10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	4 1	919 3	Y	2			40
						2 9						

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) SOUTH LEEVILLE, LLC HENNDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		//CONT.//	51040 500 802612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-			142
06		6667 X	6667	-0-	-0-	52 73	1 9	N	66			208
07		5405 X	5405	-0-	-0-	137 96	1 9	N	87			295
08		6716 X	6716	-0-	-0-	182 101	1 9	N	92	175	1	212
09		6360 X	5856	-0-	-504	136 101	1 9	N	92			304
*10		7122 X	7122	-0-	-0-	196 57	1 9	N	52	184	1	172

LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA			51046 075 846879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY						
M	O	W	NO RPT	STATUS	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA			51046 116 846879	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY						
M	O	EXT	NO RPT	STATUS	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA CATTLE CO.			51046 232 518487	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY						
M	O	PLG	NO RPT	STATUS	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA			51046 754 846879	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY						
M	O	EXT	NO RPT	STATUS	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	233			443
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	238			681
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	49	574	1	156
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	109			265
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	182	350	1	97
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			97

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487										
YTURRIA		WELL #: 7		RRCID -> 263282		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 30D		RRCID -> 262172		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #: 1RR		RRCID -> 212817		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600										
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 10		RRCID -> 093205		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840				
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY)
REMORA OPERATING, LLC
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)
REMORA OPERATING, LLC
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)
L.T.D. EXPLORATIONS INC.
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
480259
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.
TEXACO GOUGER FEE

846666
WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2475	-0-	-625	1733	211 1	2231 2	Y	30		140
06	3000 N	2339	-0-	-661	1072	33 9	2131 2	Y	-0-	100 1	40
07	3096 N	2024	-0-	-1072	-0-	185 1	1747 2	Y	84		124
08	2480 N	1284	-0-	-1196	-0-	92 9	1086 2	Y	68	94 1	98
09	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	75 9	2057 2	Y	34	97 1	35
*10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	37 9	2061 2	Y	73		108
						80 9					

JOHNSTON, J. R.		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174		
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	191 1	2020 2	Y	17		71
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	19 9	1933 2	Y	-0-	51 1	20
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	189 1	1841 2	Y	53		73
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	195 1	1863 2	Y	43	59 1	57
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	58 9	1826 2	Y	19	56 1	20
*10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	47 9	1897 2	Y	42		62
						21 9					
						184 1					
						46 9					

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618		
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8680 X	6683	-0-	-1997	-0-	629 1	6054 2	Y	-0-		-0-
06	7560 X	7515	-0-	-45	-0-	678 1	6837 2	Y	-0-		-0-
07	7812 X	7554	-0-	-258	-0-	655 1	6899 2	Y	-0-		-0-
08	7812 X	6366	-0-	-1446	-0-	577 1	5789 2	Y	-0-		-0-
09	7530 X	6394	-0-	-1136	-0-	641 1	5753 2	Y	-0-		-0-
10	7781 X	5207	-0-	-2574	-0-	511 1	4696 2	Y	-0-		-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441		
KHA		WELL #: 10									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KHA		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KHA		460054		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550		
KHA		WELL #: J 5									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GRAY / HARDWICKE		WELL #:	1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8754 - 8796
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RHODES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12390 - 12450
05	1736 N	1225	-0-	-511	-0-	3 1	1181 2	N	37	252
						41 9				
06	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	3 1	1144 2	N	34	286
						37 9				
07	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	3 1	1220 2	N	36	322
						40 9				
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	4 1	1320 2	N	47	177
						52 9				
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4 1	1408 2	N	45	222
						50 9				
10	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	4 1	1012 2	N	25	63
						28 9				

DEGOUCHE, LOUISE		WELL #:		1		RRCID ->		256218		COMPL. DATE		05/06/2010		TOTAL DEPTH		12593		PERF.12436 - 12510	
05	34224 X	33109	-0-	-1115	-0-	90 1	32821 2	N	180					596					
						198 9													
06	32820 X	31620	-0-	-1200	-0-	87 1	31364 2	N	154	192	1			558					
						169 9													
07	33604 X	33076	-0-	-528	-0-	90 1	32812 2	N	158					716					
						174 9													
08	33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	89 1	33359 2	N	148	756	1			108					
						163 9													
09	32040 X	31876	-0-	-164	-0-	86 1	31615 2	N	159	194	1			73					
						175 9													
10	33108 X	25663	-0-	-7445	-0-	89 1	25439 2	N	123					196					
						135 9													

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ZACHRY, H.B.		WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	3	N	-0-			-0-
10	310 N	147	-0-	-163	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	85	1	1453	3	N	-0-			19
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	3	N	-0-			19
07	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	100	1	1338	3	N	-0-			19
08	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	91	1	1436	3	N	-0-			19
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	77	1	1319	3	N	-0-			19
						2	4							
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	73	1	1268	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572					
05	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	35	1	997	3	Y	1			10
						1	9							
06	1350 X	1344	-0-	-6	-0-	46	1	1296	3	Y	2	6	1	6
						2	9							
07	1457 X	900	-0-	-557	-0-	31	1	869	3	Y	-0-			6
08	1457 X	859	-0-	-598	-0-	31	1	826	3	Y	2			8
						2	9							
09	1410 X	811	-0-	-599	-0-	29	1	780	3	Y	2	4	1	6
						2	9							
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	4	5	1	5
						4	9							

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A					
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290					
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2020									
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A					
05	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	93	1	2295	3	N	-0-		-0-
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	85	1	1971	3	N	-0-		-0-
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	104	1	2279	3	N	-0-		-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	106	1	2213	3	N	-0-		-0-
*10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	117	1	2352	3	N	-0-		-0-
BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A					
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	3	N	-0-		-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	3	N	-0-		-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	158	1	1604	3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	175	1	1561	3	N	-0-		-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	3	N	-0-		-0-
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	-0-		-0-
HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A					
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-		-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	23	1	512	3	N	-0-		-0-
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	3	N	-0-		-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	3	N	-0-		-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	24	1	472	3	N	-0-		-0-
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
05	3286 X	2475	-0-	-811	-0-	87	1	2388	3	N	-0-		-0-
06	3180 X	1986	-0-	-1194	-0-	68	1	1918	3	N	-0-		-0-
07	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	73	1	2118	3	N	-0-		-0-
08	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	191	1	2472	3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	201	1	2273	3	N	-0-		-0-
*10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	235	1	2708	3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	78 1	781 3	N	31					105
						34 9								
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	76 1	756 3	N	43	138 1				10
						47 9								
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	67 1	685 3	N	5					15
						6 9								
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	88 1	791 3	N	38					53
						42 9								
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	63 1	735 3	N	-0-					53
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63 1	739 3	N	82					135
						90 9								

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

05	3379 X	2797	-0-	-582	-0-	155 1	2642 3	N	-0-					3
06	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	170 1	2632 3	N	-0-					3
07	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	54 1	750 3	N	-0-					3
08	2976 X	1828	-0-	-1148	-0-	107 1	1703 3	N	-0-					3
						18 4								
09	2880 X	1759	-0-	-1121	-0-	97 1	1662 3	N	-0-					3
10	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	69 1	1250 3	N	-0-					3
						55 4								

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/19/2020									

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
					WORKED OVER ANOTHER ZONE..		03/30/2020							

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	71 1	1313 3	N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67 1	1252 3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	68 1	1276 3	N	-0-					-0-
08	1395 N	770	-0-	-625	-0-	35 1	735 3	N	-0-					-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	119 1	2005 3	N	-0-					-0-
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1379 3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	3	Y	20
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	3	Y	20
07	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	99	1	1329	3	Y	20
08	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	73	1	1074	3	Y	22
						2	9				
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	70	1	960	3	Y	23
						1	9				
10	1426 N	1042	-0-	-384	-0-	70	1	972	3	Y	23

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
05	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	125	1	3119	3	N	24
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3131	3	N	24
07	3441 X	2987	-0-	-454	-0-	126	1	2861	3	N	24
08	3441 X	3401	-0-	-40	-0-	148	1	3253	3	N	24
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	3	N	24
10	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	160	1	3208	3	N	24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	520	1	5899	3	N	49
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	491	1	5271	3	N	49
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	482	1	5141	3	N	49
08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	545	1	5494	3	N	49
09	5700 X	5173	-0-	-527	-0-	436	1	4737	3	N	49
10	5890 X	5788	-0-	-102	-0-	365	1	5413	3	N	58
						10	9				

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A		
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3808	3	N	88
						15	9				
06	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	174	1	2563	3	N	12
						6	9			81 1	
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	231	1	3158	3	N	20
						9	9				
08	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	191	1	2868	3	N	28
						9	9				
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	234	1	3332	3	N	35
						8	9				
10	3193 X	2865	-0-	-328	-0-	184	1	2681	3	N	35

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	N	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	100	1	581	3	N	-0-
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	58	1	398	3	N	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	84	1	783	3	N	-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	95	1	915	3	N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2020 - P/A 06/18/20									

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A	
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	170 1	3146 3	N	-0-
06	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	169 1	3172 3	N	-0-
07	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	169 1	3183 3	N	-0-
08	3627 X	2890	-0-	-737	-0-	135 1	2755 3	N	-0-
09	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	183 1	3136 3	N	-0-
10	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	160 1	3209 3	N	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A	
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 3		N	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 3		N	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	480 3		N	-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A	
05	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	49 1	1416 3	Y	3
						3 9			10
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	62 1	1779 3	Y	3
						3 9			5 1
07	1519 X	1483	-0-	-36	-0-	52 1	1431 3	Y	-0-
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	56 1	1519 3	Y	4
						4 9			8
09	1830 X	1648	-0-	-182	-0-	58 1	1587 3	Y	3
						3 9			6 1
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	57 1	1539 3	Y	7
						8 9			8 1

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A	
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	95 1	1277 3	N	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	44 1	619 3	N	-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	88 1	1393 3	N	-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	92 1	1354 3	N	-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86 1	1043 3	N	-0-
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	91 1	1246 3	N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	100 1	1855 3	Y	6	18
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	7 9	1770 3	Y	1	19
07	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	94 1	1781 3	Y	4	23
08	1953 N	1619	-0-	-334	-0-	1 9	1542 3	Y	1	24
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95 1	1807 3	Y	4	28
*10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	4 9	1806 3	Y	-0-	28
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19										
BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-			85
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5			90
07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			90
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			90
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			90
*10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-			90

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440					
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	17	1	859	3	N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1346	3	N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	915	-0-	-255	-0-	40	1	875	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	403	-0-	-806	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380					
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	69	1	874	3	N	-0-			99
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	N	-0-			99
07	899 N	792	-0-	-107	-0-	57	1	735	3	N	-0-			99
08	930 N	610	-0-	-320	-0-	64	1	546	3	N	-0-			99
09	870 N	444	-0-	-426	-0-	41	1	403	3	N	-0-			99
10	806 N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-			99

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716					
05	4774 X	4170	-0-	-604	-0-	213	1	3943	3	Y	13			38
06	4620 X	4084	-0-	-536	-0-	206	1	3876	3	Y	2			40
07	4774 X	4090	-0-	-684	-0-	206	1	3874	3	Y	9			49
08	4588 X	3399	-0-	-1189	-0-	159	1	3239	3	Y	1			50
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	228	1	3870	3	Y	10			60
10	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	197	1	3969	3	Y	-0-			60

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542					
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-			-0-
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	59	1	582	3	N	-0-			-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	59	1	559	3	N	-0-			-0-
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	3	N	-0-			-0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	58	1	535	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034					
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	3	N	-0-			122
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			122
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-			122
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-			122
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-			122
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	21	1	296	3	N	-0-			122

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			25
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-			25
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			25
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1			26
						1	9							
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	Y	-0-			26
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-			26

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408					
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	N	-0-			-0-
10	372 N	99	-0-	-273	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538					
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	N	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-			-0-
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	33	1	665	3	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	3	N	-0-			-0-
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166					
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	3	N	-0-			14
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	3	N	-0-			14
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	96	1	973	3	N	-0-			14
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	96	1	922	3	N	-0-			14
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	91	1	784	3	N	-0-			14
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	97	1	914	3	N	-0-			14

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313								
CLARK, N. H.		WELL #:	8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7170 - 7184
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	87 1	1489 3	N	-0-	-0-	
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	96 1	1493 3	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	120 1	1616 3	N	-0-	-0-	
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	110 1	1742 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	94 1	1608 3	N	-0-	-0-	
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88 1	1516 3	N	-0-	-0-	

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6467
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	15 1	194 3	N	-0-	48	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	N	-0-	48	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-	48	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28 1	272 3	N	-0-	48	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 3	N	-0-	48	
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 3	N	-0-	48	

HACHAR, D. D.		WELL #:	20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6103 - 6172
05	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	118 1	2936 3	N	-0-	68	
06	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	120 1	3012 3	N	-0-	68	
07	3379 X	2662	-0-	-717	-0-	112 1	2540 3	N	9	77	
						10 9					
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	153 1	3363 3	N	-0-	77	
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	145 1	3028 3	N	8	85	
						9 9					
*10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	155 1	3129 3	N	-0-	85	

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	16	RRCID ->	154166	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6689 - 6694
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #:	5	RRCID ->	157784	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6713 - 6758
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62 1	1154 3	N	-0-	14	
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49 1	927 3	N	-0-	14	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	44 1	828 3	N	-0-	14	
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	493 3	N	-0-	14	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	49 1	853 3	N	-0-	14	
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 3	N	-0-	14	

HACHAR, D. D.		WELL #:	25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6284 - 6390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313											
RANCHO BLANCO		WELL #:	4	RRCID ->	159455	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6278 - 6680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:	8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578			
05	930 N	627	-0-	-303	-0-	35	1	592	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	-0-			-0-
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:	38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912			
05	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	45	1	2010	3	N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1598	-0-	-665	-0-	37	1	1561	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	235	1	2188	3	N	-0-			-0-
*10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	161	1	2338	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:	40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932			
05	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	31	1	1469	3	N	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	800	-0-	-626	-0-	16	1	784	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	460	-0-	-1028	-0-	37	1	423	3	N	-0-			-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	-0-			-0-
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	3	N	-0-			-0-

D. MARTINEZ		WELL #:	14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7459 - 7597			
05	1302 N	562	-0-	-740	-0-	70	1	492	3	N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			87
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

HACHAR, D. D.		WELL #:	42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:	43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790									
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					8417 PERF. 7946 - 8268		
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7946 - 8268
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	476 1	951 2	N	11		21
						223 3	12 9				
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	400 1	775 2	N	53		74
						171 3	58 9				
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	362 1	745 2	N	60		134
						146 3	66 9				
*08	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	294 1	619 2	N	3		137
						120 3	3 9				
*09	1200 N	818	-0-	-382	-0-	238 1	475 2	N	-0-		137
						105 3					
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	319 1	704 2	N	1	70 1	68
						160 3	1 9				

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 - 7910
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1	683 3	N	-0-		-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32 1	661 3	N	-0-		-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	25 1	665 3	N	-0-		-0-
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	25 1	553 3	N	-0-		-0-
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	33 1	608 3	N	-0-		-0-
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	28 1	583 3	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	59 1	1113 3	Y	-0-		-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52 1	1084 3	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	40 1	1053 3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	50 1	1110 3	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	57 1	1048 3	Y	-0-		-0-
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
05	2945 N	2942	-0-	-3	-0-	147 1	2795 3	Y	-0-		-0-
06	2940 N	2807	-0-	-133	-0-	130 1	2677 3	Y	-0-		-0-
07	3007 N	2706	-0-	-301	-0-	99 1	2607 3	Y	-0-		-0-
08	2945 N	2665	-0-	-280	-0-	116 1	2549 3	Y	-0-		-0-
09	2820 N	2702	-0-	-118	-0-	140 1	2562 3	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	129 1	2724 3	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	6066 -0-	-41	-0-	303 1	5751 3	Y	11			14
06	5940 X	5796 -0-	-144	-0-	12 9	267 1	Y	13	14 1		13
07	6138 X	5869 -0-	-269	-0-	14 9	213 1	Y	12	14 1		11
08	6138 X	5920 -0-	-218	-0-	13 9	255 1	Y	23	34 1		-0-
09	5880 X	5616 -0-	-264	-0-	25 9	289 1	Y	21	8 1		13
10	6076 X	5948 -0-	-128	-0-	23 9	266 1	Y	19	32 1		-0-
					21 9						

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
05	4413 X	4413 -0-	-0-	-0-	202 1	3519 2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3997 -0-	-263	-0-	692 3	177 1	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4271 -0-	-131	-0-	601 3	190 1	Y	-0-			-0-
08	4402 X	4076 -0-	-326	-0-	190 1	592 3	Y	-0-			-0-
09	4260 X	4251 -0-	-9	-0-	199 1	555 3	Y	-0-			-0-
*10	5062 X	5062 -0-	-0-	-0-	208 1	642 3	Y	-0-			-0-
					252 1	786 3					

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
05	3240 X	3240 -0-	-0-	-0-	274 1	2966 3	Y	-0-			-0-
06	3216 X	3216 -0-	-0-	-0-	283 1	13 9	Y	12			12
07	3373 X	3373 -0-	-0-	-0-	228 1	8 9	Y	7			19
08	3226 X	3226 -0-	-0-	-0-	252 1	19 9	Y	17			36
09	3155 X	3155 -0-	-0-	-0-	287 1	26 9	Y	24			60
10	3379 X	3326 -0-	-53	-0-	241 1	29 9	Y	26			86

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
05	752 N	752 -0-	-0-	-0-	38 1	714 3	Y	-0-			-0-
06	848 N	848 -0-	-0-	-0-	39 1	809 3	Y	-0-			-0-
07	753 N	753 -0-	-0-	-0-	27 1	726 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	663 -0-	-81	-0-	29 1	634 3	Y	-0-			-0-
09	840 N	611 -0-	-229	-0-	32 1	579 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	518 -0-	-226	-0-	23 1	495 3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MCCANN, C. L.			WELL #:		1	RRCID -> 071293			COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	127 1	2206 2	N	-0-			5
							435 3						
06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	112 1	2041 2	N	-0-			5
							381 3						
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	105 1	1860 2	N	-0-			5
							312 3						
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	121 1	2048 2	N	-0-			5
							345 3						
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	105 1	1660 2	N	-0-			5
							309 3						
*10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	106 1	1624 2	N	-0-			5
							311 3						

HEIN - HAYNES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 071616			COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-			69
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059 3	1 9	N	1			70
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			70
08		2077 N	1941	-0-	-136	-0-	1939 3	2 9	N	2			72
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			72
*10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153 3	3 9	N	3			75

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 071961			COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A		
05		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	48 1	850 2	N	-0-			7
							169 3						
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	N	1			8
							174 3	1 9					
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	52 1	951 2	N	-0-			8
							164 3						
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	52 1	845 2	N	1			9
							142 3	1 9					
09		1140 N	983	-0-	-157	-0-	48 1	786 2	N	-0-			9
							149 3						
10		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	54 1	854 2	N	-0-			9
							167 3						

MCMAHAN, P. A.			WELL #:		2	RRCID -> 072949			COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A		
*03		310 N	162	-0-	-148	-0-	59 1	103 3	Y	-0-			3
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	86 1	199 3	Y	-0-			3
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	85 1	147 3	Y	-0-			3
*06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	80 1	325 3	Y	-0-			3
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	73 1	411 3	Y	-0-			3
*08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	Y	-0-			3
*09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	92 1	407 3	Y	-0-			3
*10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	78 1	435 3	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 074290			COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149		
05		4433 X	3714	-0-	-719	-0-	225 1	3489 3	Y	-0-			9
06		4620 X	4036	-0-	-584	-0-	259 1	3769 3	Y	7	12 1		4
							8 9						
07		4774 X	3765	-0-	-1009	-0-	254 1	3497 3	Y	13			17
							14 9						
08		4774 X	4516	-0-	-258	-0-	307 1	4209 3	Y	-0-			17
09		4260 X	4227	-0-	-33	-0-	313 1	3914 3	Y	-0-			17
*10		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	312 1	3974 3	Y	-0-			17

LAREDO (LOBO)												//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310							
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	3	Y	-0-					-0-		
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	96	1	1989	3	Y	-0-					-0-		
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	80	1	2124	3	Y	-0-					-0-		
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	3	Y	-0-					-0-		
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	111	1	2029	3	Y	-0-					-0-		
10		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	97	1	2054	3	Y	-0-					-0-		

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
05		2945 X	2709	-0-	-236	-0-	230	1	2479	3	Y	-0-					7		
06		2850 X	2697	-0-	-153	-0-	238	1	2459	3	Y	-0-					7		
07		2883 X	2723	-0-	-160	-0-	184	1	2539	3	Y	-0-					7		
08		2883 X	2498	-0-	-385	-0-	193	1	2254	3	Y	46					53		
							51	9											
09		2790 X	2614	-0-	-176	-0-	240	1	2374	3	Y	-0-					53		
10		2790 X	2733	-0-	-57	-0-	200	1	2533	3	Y	-0-					53		

ALEXANDER, M.M. "A"												WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A	
05		3162 X	1459	-0-	-1703	-0-	140	1	1319	3	N	-0-					11		
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1	3101	3	N	-0-					11		
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	195	1	2521	3	N	-0-					11		
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	3	N	-0-					11		
09		3390 X	2845	-0-	-545	-0-	225	1	2561	3	N	54					65		
							59	9											
10		3503 X	2503	-0-	-1000	-0-	163	1	2340	3	N	-0-					65		

C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MARTINEZ, A. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A	
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1537	3	Y	-0-					14		
06		1740 N	1502	-0-	-238	-0-	161	1	1341	3	Y	-0-					14		
07		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	127	1	1539	3	Y	-0-					14		
08		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	147	1	1426	3	Y	-0-					14		
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	153	1	1426	3	Y	-0-					14		
10		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	123	1	1444	3	Y	-0-					14		

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157	
05		2883 X	2743	-0-	-140	-0-	215	1	2528	3	Y	-0-					50		
06		2790 X	1904	-0-	-886	-0-	255	1	1649	3	Y	-0-					50		
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	247	1	2495	3	Y	-0-					50		
08		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	415	1	3059	3	Y	-0-					50		
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	399	1	3601	3	Y	-0-					50		
*10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	400	1	4153	3	Y	-0-					50		

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3441 X	2578	-0-	-863	-0-	231	1	2347	3	N	-0-	22
06	3330 X	2415	-0-	-915	-0-	219	1	2196	3	N	-0-	22
07	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	149	1	2255	3	N	-0-	22
08	2883 X	2291	-0-	-592	-0-	97	1	2194	3	N	-0-	22
09	2790 X	2181	-0-	-609	-0-	110	1	2071	3	N	-0-	22
10	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	90	1	2210	3	N	-0-	22

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
05	1736 N	1255	-0-	-481	-0-	76	1	1179	3	Y	-0-	8
06	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	95	1	1382	3	Y	7 1	3
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	3	Y	5	8
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	142	1	1953	3	Y	-0-	8
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	Y	-0-	8
10	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	140	1	1787	3	Y	-0-	8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A			
05	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	719	1	8178	3	Y	18	21
06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	675	1	7303	3	Y	20	41
07	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	477	1	7470	3	Y	8	49
08	5642 X	5377	-0-	-265	-0-	379	1	4991	3	Y	6	55
09	5460 X	5149	-0-	-311	-0-	446	1	4692	3	Y	10 50 1	15
10	8587 X	4721	-0-	-3866	-0-	347	1	4364	3	Y	9	24

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
05	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	3	Y	-0-	21
06	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	437	1	6353	3	Y	7 21 1	7
07	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	480	1	6604	3	Y	14	21
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	471	1	6458	3	Y	-0-	21
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	424	1	5296	3	Y	-0-	21
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	498	1	6351	3	Y	-0-	21

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461			
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	249	1	2527	3	N	-0-	23
06	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	241	1	2436	3	N	-0-	23
07	3162 X	2767	-0-	-395	-0-	171	1	2596	3	N	-0-	23
08	3162 X	2687	-0-	-475	-0-	113	1	2574	3	N	-0-	23
09	2880 X	2476	-0-	-404	-0-	125	1	2351	3	N	-0-	23
10	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	100	1	2436	3	N	-0-	23

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2024 N	2024	-0-	-0-	123 1	1901 3	Y	-0-			9
06		2013 N	2013	-0-	-0-	130 1	1880 3	Y	3	9 1		3
						3 9						
07		2104 N	2104	-0-	-0-	142 1	1956 3	Y	5			8
						6 9						
08		2116 N	2116	-0-	-0-	144 1	1972 3	Y	-0-			8
09		1994 N	1994	-0-	-0-	147 1	1847 3	Y	-0-			8
10		2108 N	2032	-0-	-76	148 1	1884 3	Y	-0-			8

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
05		3658 X	3600	-0-	-58	301 1	3266 3	Y	30			65
						33 9						
06		3570 X	3133	-0-	-437	274 1	2839 3	Y	18			83
						20 9						
07		3689 X	2807	-0-	-882	190 1	2610 3	Y	6			89
						7 9						
08		3689 X	3094	-0-	-595	242 1	2832 3	Y	18			107
						20 9						
09		3480 X	2911	-0-	-569	267 1	2644 3	Y	-0-			107
10		3410 X	2925	-0-	-485	214 1	2711 3	Y	-0-			107

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
05		2035 N	2035	-0-	-0-	124 1	1911 3	Y	-0-			7
06		1964 N	1964	-0-	-0-	126 1	1835 3	Y	3	7 1		3
						3 9						
07		2046 N	1891	-0-	-155	127 1	1757 3	Y	6			9
						7 9						
08		2046 N	1904	-0-	-142	129 1	1775 3	Y	-0-			9
09		1950 N	1663	-0-	-287	123 1	1540 3	Y	-0-			9
*10		1762 N	1762	-0-	-0-	128 1	1634 3	Y	-0-			9

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
05		2751 N	2751	-0-	-0-	138 1	2613 3	Y	-0-			-0-
06		2644 N	2644	-0-	-0-	122 1	2522 3	Y	-0-			-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0-	99 1	2611 3	Y	13	6 1		7
						14 9						
08		2680 N	2680	-0-	-0-	115 1	2539 3	Y	24	26 1		5
						26 9						
09		2580 N	2527	-0-	-53	130 1	2374 3	Y	21	7 1		19
						23 9						
10		2604 N	2569	-0-	-35	115 1	2434 3	Y	18	34 1		3
						20 9						

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513	
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	87	1	722	3	Y	3	8
							3	9					
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	89	1	647	3	Y	5	8
							6	9				5 1	
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	105	1	713	3	Y	-0-	8
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	705	3	Y	3	6
							3	9				5 1	
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	79	1	661	3	Y	3	9
							3	9					
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	78	1	660	3	Y	2	6
							2	9				5 1	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	21	-0-	21	55	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	32	-0-	32	87	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
*10	110 X	23	-0-	-87	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850	
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1363	2	Y	-0-	-0-
							270	3					
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-	-0-
							193	3					
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	Y	-0-	-0-
							126	3					
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-	-0-
							110	3					
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-	-0-
							118	3					
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-	-0-
							118	3					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896	
05	434	N	124	-0-	-310	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	2
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	9	3	1	9	Y	1	1
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	244	3	Y	1	2
							1	9					
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	-0-	2
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-	2
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		60	1	1129	3	Y	-0-			50
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-		53	1	1102	3	Y	-0-			50
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		43	1	1143	3	Y	-0-			50
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		52	1	1139	3	Y	-0-			50
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-		59	1	1086	3	Y	-0-			50
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-		53	1	1114	3	Y	-0-			50

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-		43	1	589	3	Y	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-		44	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	393	-0-	393	393		29	1	364	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078						
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		58	1	1107	3	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		50	1	1034	3	Y	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		44	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		50	1	1092	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	962	-0-	-28	-0-		50	1	912	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	855	-0-	-292	-0-		39	1	816	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906						
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-		8	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-		10	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		6	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-		5	1	105	3	Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-		7	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-		6	1	128	3	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094						
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		176	1	1909	3	Y	-0-			3
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-		156	1	1614	3	Y	-0-			3
07	2356 N	2171	-0-	-185	-0-		147	1	2024	3	Y	-0-			3
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		171	1	2001	3	Y	-0-			3
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		189	1	1871	3	Y	-0-			3
10	2170 N	2155	-0-	-15	-0-		157	1	1998	3	Y	-0-			3

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142						
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		88	1	957	3	Y	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		79	1	825	3	Y	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-		61	1	833	3	Y	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-		62	1	734	3	Y	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-		87	1	866	3	Y	-0-			-0-
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		88	1	1118	3	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HUBBERD "C"			WELL #:	1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
05	310 N	306 -0- -4 -0-			88 1	176 2	N	1				8
06	420 N	333 -0- -87 -0-			41 3	1 9	N	-0-				8
07	124 N	70 -0- -54 -0-			99 1	192 2	N	-0-				8
*08	591 N	591 -0- -0- -0-			42 3	34 2	N	12				20
*09	330 N	189 -0- -141 -0-			16 1	34 2	N	12				23
*10	352 N	352 -0- -0- -0-			7 3	13 9	N	3			5 1	18
					167 1	352 2	N	3				
					69 3	3 9	N	-0-				23
					55 1	110 2	N	-0-				23
					24 3							
					95 1	209 2	N	-0-				18
					48 3							
HUBBERD "B"			WELL #:	2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654
*05	853 N	853 -0- -0- -0-			246 1	491 2	N	-0-				9
*06	780 N	662 -0- -118 -0-			116 3	197 1	N	-0-				9
*07	837 N	837 -0- -0- -0-			85 3	497 2	N	-0-				9
*08	806 N	761 -0- -45 -0-			243 1	456 2	N	-0-				9
*09	805 N	805 -0- -0- -0-			97 3	456 2	N	-0-				9
*10	837 N	837 -0- -0- -0-			217 1	468 2	N	-0-			2 1	7
					88 3	234 1	N	-0-				
					234 1	468 2	N	-0-				
					103 3	225 1	N	-0-				
					114 3	498 2	N	-0-				
MARTINEZ, ANTONIO			WELL #:	15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488
05	5859 X	-0- -0- -5859 -0-					N	-0-				-0-
06	5670 X	-0- -0- -5670 -0-					N	-0-				-0-
07	13273 X	13273 -0- -0- -0-			1308 1	10234 2	N	-0-				-0-
08	7536 X	7536 -0- -0- -0-			1731 3	1992 2	N	-0-				-0-
09	6241 X	6241 -0- -0- -0-			363 1	1308 2	N	-0-				-0-
*10	6390 X	6390 -0- -0- -0-			5181 3	6032 3	N	6				6
					264 1							
					4669 3							
					351 1							
					7 9							
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A
HEREFORD -T-			561136									
05	1289 N	1289 -0- -0- -0-			1283 2	6 9	N	5	3 1			4
06	1254 N	1254 -0- -0- -0-			1247 2	7 9	N	6	7 1			3
07	1335 N	1335 -0- -0- -0-			1331 2	4 9	N	4	3 1			4
08	1314 N	1314 -0- -0- -0-			1306 2	8 9	N	7	7 1			4
09	1293 N	1293 -0- -0- -0-			1285 2	8 9	N	7	7 1			4
*10	1252 N	1252 -0- -0- -0-			1245 2	7 9	N	6	7 1			3
HEREFORD, LASKER M.			WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A
05	3567 X	3567 -0- -0- -0-			3553 2	14 9	N	13	9 1			10
06	3536 X	3536 -0- -0- -0-			3519 2	17 9	N	15	17 1			8
07	3750 X	3750 -0- -0- -0-			3738 2	12 9	N	11	9 1			10
08	3556 X	3556 -0- -0- -0-			3535 2	21 9	N	19	18 1			11
09	3495 X	3495 -0- -0- -0-			3476 2	19 9	N	17	17 1			11
*10	3508 X	3508 -0- -0- -0-			3494 2	14 9	N	13	17 1			7

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 -	7338
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8 9	N	7	4 1	17
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8 9	N	7	9 1	15
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7 9	N	6	4 1	17
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10 9	N	9	9 1	17
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10 9	N	9	9 1	17
*10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8 9	N	7	9 1	15

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 -	6794
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 -	7150
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3 9	N	3	2 1	3
06	1110 N	914	-0-	-196	-0-	910	2	4 9	N	4	5 1	2
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	931	2	4 9	N	4	3 1	3
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8 9	N	7	6 1	4
09	900 N	449	-0-	-451	-0-	446	2	3 9	N	3	5 1	2
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4 9	N	4	4 1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 -	7436
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4 9	N	4	3 1	3
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4 9	N	4	5 1	2
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	902	2	4 9	N	4	3 1	3
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	879	2	6 9	N	5	5 1	3
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	866	2	6 9	N	5	5 1	3
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	810	2	4 9	N	4	5 1	2

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 -	7320
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	399	2	1 9	N	1	1 1	1
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2 9	N	2	2 1	1
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1 9	N	1	1 1	1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2 9	N	2	2 1	1
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	381	2	2 9	N	2	2 1	1
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	396	2	2 9	N	2	2 1	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	377	1	1454	2	N	8	5	1		7
06	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	413	1	1407	2	N	9	11	1		5
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	464	1	1334	2	N	7	6	1		6
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	2	N	11	11	1		6
09	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	369	1	1358	2	N	10	10	1		6
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	376	1	1385	2	N	7	9	1		4

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733			
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2	1	1		2
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	3	1		1
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2	1	1		2
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3	3	1		2
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	620	2	3	9	N	3	3	1		2
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	3	1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538						
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	2	17	9	N	15	9	1		12
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	N	16	20	1		8
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4033	2	14	9	N	13	10	1		11
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3652	2	23	9	N	21	20	1		12
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3547	2	20	9	N	18	19	1		11
*10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3973	2	18	9	N	16	19	1		8

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708			
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1				1
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-	1	1		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	N	2	1	1		1
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	1	1		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A						
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5	3	1		4
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5	6	1		3
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	1		3
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	6	1		4
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1105	2	7	9	N	6	6	1		4
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1037	2	4	9	N	4	6	1		2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A						
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	5	1		6
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	N	10	11	1		5
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	N	6	5	1		6
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8	9	1		5
09	930 N	796	-0-	-134	-0-	793	2	3	9	N	3	6	1		2
10	961 N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-	2	1		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764							-0-

HEREFORD, L. M. -A-				WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702		
05	558 N	301	-0-	-257	-0-	62	1	238	2	Y	1	1	1
							1						
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	Y	3	1	1
							3						2
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	125	1	459	2	Y	5	4	1
							6						3
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	132	1	488	2	Y	2	4	1
							2						1

HEREFORD, L. M.				WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271		
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	2	1
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	859	2	3	9	N	3	4	1
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	1
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	845	2	4	9	N	4	4	1
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	845	2	6	9	N	5	4	1
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	851	2	3	9	N	3	4	1

HEREFORD -T-				WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504		
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	512	1	1977	2	N	10	6	1
							11						8
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	558	1	1897	2	N	11	13	1
							12						6
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	639	1	1839	2	N	8	7	1
							9						7
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	547	1	1978	2	N	13	13	1
							14						7
09	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	476	1	1751	2	N	12	12	1
							13						7
*10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	538	1	1984	2	N	10	12	1
							11						5

HEREFORD, L. M.				WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790		
05	3100 N	4167	-0-	1067	-0-	2145	4	4	9	N	4	3	1
06	3000 N	3648	-0-	648	-0-	2793	2	6	9	N	5	6	1
07	6383 X	3590	-0-	-2793	-0-	3586	2	4	9	N	4	3	1
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	N	10	7	1
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	N	14	11	1
*10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	N	6	12	1

HEREFORD, L. M.				WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961		
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3170	2	70	9	N	64	8	1
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3109	2	50	9	N	45	201	1
07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3306	2	21	9	N	19	9	1
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	N	39	17	1
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3192	2	53	9	N	48	17	1
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3312	2	39	9	N	35	17	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186024	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6343	- 6835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	119	-0-	119	196	119 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	105	-0-	105	301	105 2		N	-0-		-0-
07	T. A.	117	-0-	117	418	117 2		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	418			N	-0-		-0-
*09	537 X	119	-0-	-418	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID -> 065066	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7750	- 7768		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAL-MEX				WELL #:	2 L	RRCID -> 066405	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8025	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID -> 066574	COMPL. DATE 04/02/1976	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 066954	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH 7985	PERF. N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	12	RRCID -> 068345	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 7703	PERF. N/A	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	122 1	1944 3	N	-0-	-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115 1	1847 3	N	1 8	-0-
						1 9				
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	123 1	1998 3	N	-0-	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	123 1	1970 3	N	-0-	-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	94 1	1962 3	N	-0-	-0-
*10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	97 1	2069 3	N	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88 1	1396 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81 1	1309 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	88 1	1440 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	88 1	1410 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70 1	1494 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714						
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	68 1	543 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56 1	386 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71 1	656 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	33 1	421 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51 1	668 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64 1	708 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047						
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	16 1	811 3	N	N	1	-0-	-0-	-0-	40
							1 9								
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15 1	761 3	N	N	3	-0-	-0-	-0-	43
							3 9								
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	12 1	533 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	34 1	622 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102 1	951 3	N	N	2	-0-	-0-	-0-	45
							2 9								
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	64 1	922 3	N	N	19	-0-	-0-	-0-	64
							21 9								

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1450	-0-	1450	1450	82 1	1368 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	4277	X	2827	-0-	-1450	-0-	228 1	2599 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189725	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6809 - 7912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	191514	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7932				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	243348	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7708 - 7730				
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	70	1	1752	3	N	-0-				33
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	N	-0-				33
07	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	71	1	1592	3	N	-0-				33
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	99	1	2194	3	N	-0-				33
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	3	N	-0-				33
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	3	N	-0-				33

HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7513 - 8192				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7642 - 7810				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
HUBBERD		WELL #: 35		RRCID -> 181972		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #: 8		RRCID -> 288996		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870							
05	4154	666	-0-	-3488	-0-	46	1	620	3	N	-0-				1
06	4020	2867	-0-	-1153	-0-	204	1	2660	3	N	3				4
						3	9								
07	4154 #	3948	-0-	-206	-0-	274	1	3674	3	N	-0-				4
08	4154 #	3862	-0-	-292	-0-	252	1	3606	3	N	4				8
						4	9								
09	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	275	1	3743	3	N	3				11
						3	9								
10	3937 #	2048	-0-	-1889	-0-	139	1	1909	3	N	-0-				11

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 289841		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776							
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #: 33													
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	1				1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	1	1	1		1
07	1920	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				1
08	2480	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	1	1		1
09	2400	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				1
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	2	1		-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980							
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-				11
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-				11
07	589 N	430	-0-	-159	-0-	30	1	400	3	Y	-0-				11
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	22	1	324	3	Y	-0-				11
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	19	1	259	3	Y	-0-				11
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	Y	-0-				11

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	102	1	1582	3	Y	-0-			39
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	111	1	1635	3	Y	-0-			39
07		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	125	1	1666	3	Y	-0-			39
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	3	Y	2			41
							2	9							
09		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	118	1	1609	3	Y	1			42
							1	9							
*10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	3	Y	-0-			42

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304															
05		3348 X	3231	-0-	-117	-0-	131	1	3100	3	N	-0-			36
06		3240 X	2866	-0-	-374	-0-	119	1	2747	3	N	-0-			36
07		3348 X	3083	-0-	-265	-0-	128	1	2955	3	N	-0-			36
08		3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2999	3			N	-0-			36
09		3120 X	2803	-0-	-317	-0-	191	1	2611	3	N	-0-			36
							1	4							
*10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	518	1	3063	3	N	-0-			36

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2017															

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691															
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010															

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542															

05		961 N	458	-0-	-503	-0-	25	1	433	3	N	-0-			30
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-			30
07		1023 N	954	-0-	-69	-0-	67	1	887	3	N	-0-			30
08		465 N	129	-0-	-336	-0-	7	1	122	3	N	-0-			30
09		360 N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	N	-0-			30
10		961 N	537	-0-	-424	-0-	29	1	508	3	N	-0-			30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248															

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.			//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
			WELL #:	44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.			WELL #:	49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-		-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	41	1	276	3	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	330	3	N	-0-		-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	24	1	236	3	N	-0-		-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.			WELL #:	50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-		-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-		-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	37	1	594	3	N	-0-		-0-
09	600 N	446	-0-	-154	-0-	20	1	426	3	N	-0-		-0-
10	651 N	425	-0-	-226	-0-	19	1	406	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.			WELL #:	59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	N	1		24
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	3		27
07	589 N	423	-0-	-166	-0-	9	1	414	3	N	-0-		27
08	589 N	128	-0-	-461	-0-	12	1	116	3	N	-0-		27
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		27
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	6		33

HACHAR, D. D.			WELL #:	60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	18	1	905	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	861	-0-	861	861	17	1	844	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	557	-0-	557	1418	13	1	544	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	140	-0-	140	1558	10	1	130	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	699	-0-	699	2257	67	1	632	3	N	-0-		-0-
*10	2955 X	698	-0-	-2257	-0-	44	1	654	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.			WELL #:	46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374			
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-	-0-			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	83	1	484	3	N	-0-	-0-			
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	44	1	293	3	N	-0-	-0-			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	N	-0-	-0-			
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-	-0-			
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-	-0-			

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653			
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653			
05	1054 N	284	-0-	-770	-0-	23	1	261	3	N	-0-	20			
06	1050 N	309	-0-	-741	-0-	27	1	282	3	N	-0-	20			
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	21	1	290	3	N	-0-	20			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-	20			
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	3	N	-0-	20			
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	278	3	N	-0-	20			

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		WELL #:		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		130426											
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16			

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895												
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2480 X	2301	-0-	-179	-0-	1 1	1288 2	Y	-0-		57
							1012 4					
06		2400 X	2306	-0-	-94	-0-	1 1	1334 2	Y	-0-		57
							971 4					
07		2480 X	2300	-0-	-180	-0-	1 1	1255 2	Y	-0-		57
							1044 4					
08		2449 X	2298	-0-	-151	-0-	1 1	1123 2	Y	-0-		57
							1174 4					
09		2370 X	2299	-0-	-71	-0-	1 1	1003 2	Y	-0-		57
							1295 4					
*10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	1 1	902 2	Y	-0-		57
							1431 4					

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812												
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	53 2	41 4	Y	-0-		-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	54 2	40 4	Y	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	51 2	43 4	Y	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	46 2	48 4	Y	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	41 2	53 4	Y	-0-		-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	37 2	58 4	Y	-0-		-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886												
05		2759 X	2512	-0-	-247	-0-	1 1	1406 2	Y	-0-		114
							1105 4					
06		2610 X	2518	-0-	-92	-0-	1 1	1457 2	Y	-0-		114
							1060 4					
07		2697 X	2512	-0-	-185	-0-	1 1	1370 2	Y	-0-		114
							1141 4					
08		2666 X	2510	-0-	-156	-0-	1 1	1227 2	Y	-0-		114
							1282 4					
09		2580 X	2511	-0-	-69	-0-	1 1	1096 2	Y	-0-		114
							1414 4					
10		2604 X	2548	-0-	-56	-0-	1 1	985 2	Y	-0-		114
							1562 3					

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949												
05		DLQ G-10	239	-0-	239	483	134 1	105 2	Y	-0-		34
06		DLQ G-10	239	-0-	239	722	138 2	101 4	Y	-0-		34
07		DLQ G-10	238	-0-	238	960	130 2	108 4	Y	-0-		34
08		DLQ G-10	238	-0-	238	1198	116 2	122 4	Y	-0-		34
09		DLQ G-10	238	-0-	238	1436	104 2	134 4	Y	-0-		34
*10		1678 N	242	-0-	-1436	-0-	94 2	148 4	Y	-0-		34

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.// 722895										
SHOVLIN-VEHLE			WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11876 - 12084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	6138 X	5733	-0-	-405	-0-	2	1	3209	2	Y	-0-		-0-
						2522	3						
06	5940 X	5746	-0-	-194	-0-	2	1	3325	2	Y	-0-		-0-
						2419	4						
07	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	2	1	3126	2	Y	-0-		-0-
						2604	4						
08	6076 X	5727	-0-	-349	-0-	2	1	2799	2	Y	-0-		-0-
						2926	4						
09	5880 X	5729	-0-	-151	-0-	2	1	2500	2	Y	-0-		-0-
						3227	4						
*10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	2	Y	-0-		-0-
						3565	4						

SHOVLIN VEHLE			WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11648 - 12344		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
07	DLQ G-10	6306	-0-	6306	6306	2	1	3440	2	Y	-0-		23
						2864	4						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23

DILWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11754 - 11890		
05	7006 X	4559	-0-	-2447	-0-	1	1	2552	2	Y	-0-		-0-
						2006	4						
06	4740 X	4571	-0-	-169	-0-	2	1	2645	2	Y	-0-		-0-
						1924	4						
07	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	1	1	2487	2	Y	-0-		-0-
						2071	4						
08	4836 X	4555	-0-	-281	-0-	2	1	2226	2	Y	-0-		-0-
						2327	4						
09	4680 X	4556	-0-	-124	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-		-0-
						2567	3						
10	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	1	1	1787	2	Y	-0-		-0-
						2836	3						

SHOVLIN VEHLE			WELL #: 6		RRCID -> 241021		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11722 - 11992		
05	4216 X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2298	2	Y	-0-		77
						1806	4						
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-		77
						1732	4						
07	4216 X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2239	2	Y	-0-		77
						1865	3						
08	4216 X	4102	-0-	-114	-0-	1	1	2005	2	Y	-0-		77
						2096	4						
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	1790	2	Y	-0-		77
						2311	4						
*10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	2	Y	-0-		77
						2554	4						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	1	1	1383	2	Y	-0-		-0-
						1087	4						
06	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	1	1	1433	2	Y	-0-		-0-
						1042	4						
07	2635 X	238	-0-	-2397	-0-	130	2	108	4	Y	-0-		-0-
08	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	1	1	1206	2	Y	-0-		-0-
						1261	4						
09	2520 X	2469	-0-	-51	-0-	1	1	1078	2	Y	-0-		-0-
						1390	4						
*10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	1	1	968	2	Y	-0-		-0-
						1536	4						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396		
05	14B2 EXT	4	-0-	4	20	2	2	2	4	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	24	2	2	2	4	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	28	2	2	2	4	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	32	2	2	2	4	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	36	2	2	2	4	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	40	2	2	2	4	Y	-0-		-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162											
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CFO RESOURCES, INC.		120105											
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6946 - 7718		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7341 - 7385		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

 LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
 LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

 LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8495 - 8596			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-		54	1	745	2	Y	-0-		-0-	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-		51	1	711	2	Y	-0-		-0-	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-		45	1	709	2	Y	-0-		-0-	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-		49	1	716	2	Y	-0-		-0-	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		51	1	703	2	Y	-0-		-0-	
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-		54	1	728	2	Y	-0-		-0-	

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	7254 - 7326		
05	0	123	-0-	123	3018		9	1	114	2	N	-0-		3
06	0	115	-0-	115	3133		8	1	107	2	N	-0-		3
07	3246 X	113	-0-	-3133	-0-		7	1	106	2	N	-0-		3
08	124 X	113	-0-	-11	-0-		7	1	106	2	N	-0-		3
09	120 X	82	-0-	-38	-0-		6	1	76	2	N	-0-		3
10	124 X	77	-0-	-47	-0-		5	1	72	2	N	-0-		3

RAKER RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		48	2	1	9	Y	1	1 8	35
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2			Y	-0-		35
07	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2			Y	-0-		35
08	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			Y	-0-		35
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2			Y	-0-		35
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		63	2	3	9	Y	3	3 8	35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645		
05	3844 X	2550	-0-	-1294	-0-		2550	2			Y	-0-		175
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-		2848	2			Y	-0-		175
07	3813 X	2158	-0-	-1655	-0-		2158	2			Y	-0-		175
08	3813 X	1914	-0-	-1899	-0-		1914	2			Y	-0-		175
09	2970 X	1198	-0-	-1772	-0-		1198	2			Y	-0-		175
10	2945 X	2828	-0-	-117	-0-		2828	2			Y	-0-		175

LAS MILPAS (FRIO)		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9520 - 9540		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	203 N	186	-0-	-17	-0-	40	1	145	2	Y	1	11 1	13
						1	9						
*03	217 N	201	-0-	-16	-0-	50	1	151	2	Y	-0-		13
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	Y	-0-		13
*05	186 N	176	-0-	-10	-0-	42	1	134	2	Y	-0-		13
*06	180 N	170	-0-	-10	-0-	43	1	127	2	Y	-0-		13
*07	186 N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	2	Y	-0-		13
*08	186 N	159	-0-	-27	-0-	34	1	125	2	Y	-0-		13
*09	180 N	112	-0-	-68	-0-	25	1	87	2	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154	25	1	129	2	Y	-0-		13

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLATOR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10066 - 10111			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10722 - 10778			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175											
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 144941		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10904 - 11082			
05	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	199	1	1034	2	N	-0-	-0-	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	200	1	1057	2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	213	1	1000	2	N	-0-	-0-	
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	205	1	971	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	997	-0-	-263	-0-	159	1	838	2	N	-0-	-0-	
*10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	214	1	1292	2	N	-0-	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10624 - 10634			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	266	1	2420	2	Y	-0-			33
06	3810 X	2782	-0-	-1028	-0-	313	1	2468	2	Y	1			34
07	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	380	1	2792	2	Y	1			35
08	3875 X	3107	-0-	-768	-0-	339	1	2768	2	Y	-0-			35
09	3750 X	2761	-0-	-989	-0-	335	1	2426	2	Y	-0-			35
10	3162 X	2803	-0-	-359	-0-	293	1	2508	2	Y	2			37

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	204	-0-	-186	-0-	25	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	22	1	191	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

05	8401 X	7616	-0-	-785	-0-	648	1	6962	2	Y	5			13
06	8130 X	7847	-0-	-283	-0-	645	1	7198	2	Y	4			17
07	8401 X	7937	-0-	-464	-0-	616	1	7318	2	Y	3	14	1	6
08	8029 X	8002	-0-	-27	-0-	603	1	7396	2	Y	3			9
09	7860 X	7381	-0-	-479	-0-	527	1	6850	2	Y	4			13
10	8122 X	7881	-0-	-241	-0-	587	1	7291	2	Y	3			16

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	201	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1827	-0-	-363	-0-	205	1	1622	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2019	-0-	-368	-0-	242	1	1777	2	Y	-0-			-0-
08	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	202	1	1650	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	173	1	1253	2	Y	-0-			-0-
*10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	295	1	2520	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

05	7285 X	6569	-0-	-716	-0-	558	1	6000	2	Y	10			26
06	7050 X	6896	-0-	-154	-0-	566	1	6321	2	Y	8			34
07	7285 X	7114	-0-	-171	-0-	552	1	6553	2	Y	8	29	1	13
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	500	1	6130	2	Y	6			19
09	6900 X	6568	-0-	-332	-0-	469	1	6090	2	Y	8			27
10	7130 X	5964	-0-	-1166	-0-	444	1	5513	2	Y	6			33

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	300	1	3228	2	Y	-0-
06	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	262	1	2926	2	Y	-0-
07	3503 X	3490	-0-	-13	-0-	271	1	3219	2	Y	-0-
08	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	252	1	3082	2	Y	-0-
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	237	1	3080	2	Y	-0-
10	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	262	1	3254	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1322	2	Y	-0-
07	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	98	1	1216	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928			
05	7626 X	7214	-0-	-412	-0-	614	1	6600	2	Y	-0-
06	7380 X	6485	-0-	-895	-0-	533	1	5952	2	Y	-0-
07	7409 X	6882	-0-	-527	-0-	535	1	6347	2	Y	-0-
08	7409 X	6665	-0-	-744	-0-	503	1	6162	2	Y	-0-
09	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	646	1	8395	2	Y	-0-
*10	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	686	1	8510	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968			
05	5177 X	4603	-0-	-574	-0-	391	1	4202	2	Y	9
06	4890 X	4647	-0-	-243	-0-	381	1	4258	2	Y	7
07	5053 X	4371	-0-	-682	-0-	339	1	4025	2	Y	6
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	400	1	4908	2	Y	6
09	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	317	1	4111	2	Y	7
10	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	344	1	4263	2	Y	6

SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963			
05	7533 X	6783	-0-	-750	-0-	577	1	6203	2	Y	3
06	7290 X	6704	-0-	-586	-0-	551	1	6151	2	Y	2
07	7533 X	7016	-0-	-517	-0-	545	1	6469	2	Y	2
08	7192 X	5564	-0-	-1628	-0-	420	1	5142	2	Y	2
09	6690 X	6200	-0-	-490	-0-	443	1	5755	2	Y	2
10	7006 X	6036	-0-	-970	-0-	450	1	5584	2	Y	2

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1416	-0-	-72	-0-		228 1	1188 2	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		226 1	1195 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-		252 1	1183 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-		248 1	1176 2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-		186 1	981 2	N	-0-			-0-
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		251 1	1515 2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451 - 10568	
05	8463 X	4534	-0-	-3929	-0-		449 1	4085 2	Y	-0-			-0-
06	8190 X	3602	-0-	-4588	-0-		405 1	3197 2	Y	-0-			-0-
07	8463 X	4085	-0-	-4378	-0-		489 1	3596 2	Y	-0-			-0-
08	8153 X	4321	-0-	-3832	-0-		472 1	3849 2	Y	-0-			-0-
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		604 1	4371 2	Y	-0-			-0-
*10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		556 1	4753 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		168 1	1528 2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-		185 1	1463 2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	295	-0-	-1348	-0-		35 1	260 2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478	
05	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-		211 1	1922 2	Y	-0-			-0-
06	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-		228 1	1797 2	Y	-0-			-0-
07	2139 #	2022	-0-	-117	-0-		242 1	1780 2	Y	-0-			-0-
08	2139 #	1990	-0-	-149	-0-		217 1	1773 2	Y	-0-			-0-
09	2070 #	1793	-0-	-277	-0-		218 1	1575 2	Y	-0-			-0-
10	2139 #	2108	-0-	-31	-0-		221 1	1887 2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393			
05	2077 N	1395	-0-	-682	-0-	92 1	1303 2	Y	-0-			13
06	2460 N	1043	-0-	-1417	-0-	66 1	976 2	Y	1			14
						1 9						
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	1	6 1		9
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			9
09	1050 N	852	-0-	-198	-0-	57 1	791 2	Y	4			13
						4 9						
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	39 1	489 2	Y	-0-	4 1		9

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749			
05	3100 N	5189	-0-	2089	2089	342 1	4847 2	Y	-0-			8
06	3000 N	10148	-0-	7148	9237	639 1	9492 2	Y	15			23
						17 9						
07	3100 N	8821	-0-	5721	14958	575 1	8214 2	Y	29	45 1		7
						32 9						
08	34384	9837	-0-	-24547	-0-	648 1	9189 2	Y	-0-			7
09	16230	8235	-0-	-7995	-0-	550 1	7639 2	Y	42			49
						46 9						
10	DLQ G-10	7419	-0-	7419	7419	554 1	6865 2	Y	-0-	6 1		43

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110			
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	508 1	1520 2	N	2			70
						2 9						
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	463 1	1344 2	N	2			72
						2 9						
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	548 1	1755 2	N	-0-			72
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	560 1	1798 2	N	1			73
						1 9						
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	544 1	1665 2	N	2			75
						2 9						
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	524 1	1644 2	N	3			78
						3 9						

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

EOG RESOURCES, INC.		253162										
SLATOR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
MARSHALL, S.G.		WELL #:		7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	133 1	1192 2	Y	-0-	-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	111 1	1202 2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1218	-0-	-84 B	-0-	120 1	1098 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1009	-0-	-324 B	-0-	115 1	894 2	Y	-0-	-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	261 1	1108 2	Y	-0-	-0-
*10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	309 1	1033 2	Y	-0-	-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616						
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:		1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627						
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 2	Y	-0-		-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	Y	-0-		-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	Y	-0-		-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-		-0-
10	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	1470 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	Y	-0-		-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	Y	-0-		-0-
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	666 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2	Y	-0-		-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	Y	-0-		-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
05	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272 2	Y	-0-		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754								
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2		Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644								
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2		Y	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2		Y	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2		Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792								
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2		Y	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887								
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		Y	-0-					-0-
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		Y	-0-					-0-
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2		Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653								
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2		Y	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2		Y	-0-					-0-
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2		Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868								
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2		Y	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2		Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889												
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-			190
06	960 N	771	-0-	-189	-0-	771	2			Y	-0-			190
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			190
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			190
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			190
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717					
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507					
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972			TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A					
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 3												
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	30	1	325	3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-			-0-
07	961 N	247	-0-	-714	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	-0-			-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	-0-			-0-
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A					
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	38	1	411	3	N	-0-			-0-
06	600 N	388	-0-	-212	-0-	35	1	353	3	N	-0-			-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	27	1	262	3	N	-0-			-0-
08	434 N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	N	-0-			-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A					
05	279 X	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	1			1
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	58	1	202	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	248 X	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	270 X	247	-0-	-23	-0-	48	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	279 X	247	-0-	-32	-0-	53	1	194	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	32	1	121	3	N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	36	1	124	3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	36	1	128	3	N	-0-			-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973			TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973			TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A					
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972			TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A					
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	137	1	462	3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	116	1	255	3	N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	177	1	302	3	N	-0-			-0-
08	589 N	419	-0-	-170	-0-	205	1	214	3	N	-0-			-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	242	1	213	3	N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	78	1	356	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A					
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	3	N	-0-			-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	81	1	178	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	106	1	181	3	N	-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	136	1	141	3	N	-0-			-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146	1	129	3	N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A					
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	67	1	226	3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	136	1	231	3	N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	165	1	172	3	N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	110	1	98	3	N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	3	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	119	1	261	3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	175	1	299	3	N	-0-			-0-
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	236	1	245	3	N	-0-			-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	250	1	221	3	N	-0-			-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	79 1	266 3	N	-0-			-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	125 1	274 3	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	165 1	283 3	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	205 1	213 3	N	-0-			-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	242 1	213 3	N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	72 1	332 3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	58 1	193 3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	25 1	55 3	N	-0-			-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	14 1	23 3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	38 1	34 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNRR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
05	961 N	590	-0-	-371	-0-	135 1	455 3	N	-0-			-0-
06	780 N	573	-0-	-207	-0-	180 1	393 3	N	-0-			-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	228 1	388 3	N	-0-			-0-
08	589 N	465	-0-	-124	-0-	228 1	237 3	N	-0-			-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	305 1	269 3	N	-0-			-0-
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	106 1	487 3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNRR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	24 1	80 3	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	28 1	60 3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	36 1	63 3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	46 1	47 3	N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	54 1	48 3	N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19 1	85 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34 1	343 3	N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	34 1	328 3	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34 1	313 3	N	-0-			-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	34 1	290 3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	39 1	324 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	86 1	329 3	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	54 1	340 3	N	-0-			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	58 1	333 3	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	81 1	325 3	N	-0-			-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 3	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	67 1	329 3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59 1	610 3	N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56 1	428 3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64 1	422 3	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	71 1	443 3	N	-0-			-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	34 1	417 3	N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	50 1	404 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	371	3	N	-0-	-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	111	1	244	3	N	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	210	1	218	3	N	-0-	-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	188	1	166	3	N	-0-	-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	393	3	N	-0-	-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	167	1	560	3	N	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	177	1	387	3	N	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	229	1	391	3	N	-0-	-0-
08	713 N	537	-0-	-176	-0-	263	1	274	3	N	-0-	-0-
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	248	1	220	3	N	-0-	-0-
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	90	1	410	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-	-0-
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	N	-0-	-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	N	-0-	-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	3	N	-0-	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
05	465 N	366	-0-	-99	-0-	102	1	264	3	N	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	132	1	231	3	N	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	142	1	222	3	N	-0-	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	118	1	224	3	N	-0-	-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	99	1	246	3	N	-0-	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	82	1	270	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
05	310 X	291	-0-	-19	-0-	68	1	223	3	Y	-0-	-0-
06	300 X	289	-0-	-11	-0-	66	1	222	3	Y	-0-	1
						1	9					
07	310 X	278	-0-	-32	-0-	62	1	216	3	Y	-0-	-0-
08	310 X	275	-0-	-35	-0-	56	1	219	3	Y	-0-	-0-
09	300 X	254	-0-	-46	-0-	50	1	204	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	256	-0-	-54	-0-	55	1	201	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	209	-0-	-39	-0-			18	1	191	3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-			28	1	281	3	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-			30	1	287	3	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-			32	1	300	3	N	-0-			-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-			33	1	281	3	N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-			42	1	356	3	N	-0-			1
								1	9							

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A							
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-			62	1	203	3	Y	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-			55	1	187	3	Y	-0-			1
								1	9							
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-			52	1	181	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-			45	1	177	3	Y	-0-			-0-
*09	215 X	215	-0-	-0-	-0-			42	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	201	-0-	-16	-0-			43	1	158	3	Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-			67	1	227	3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-			75	1	164	3	N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-			98	1	167	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-			131	1	137	3	N	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-			131	1	116	3	N	-0-			-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-			64	1	291	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A							
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-			67	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-			60	1	204	3	Y	-0-			1
								1	9							
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-			59	1	205	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-			52	1	205	3	Y	-0-			-0-
*09	246 X	246	-0-	-0-	-0-			48	1	198	3	Y	-0-			-0-
*10	260 X	260	-0-	-0-	-0-			55	1	205	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A							
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-			129	1	432	3	N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-			124	1	271	3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-			130	1	223	3	N	-0-			-0-
08	558 N	315	-0-	-243	-0-			154	1	161	3	N	-0-			-0-
09	390 N	270	-0-	-120	-0-			143	1	127	3	N	-0-			-0-
10	341 N	166	-0-	-175	-0-			30	1	136	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 X	499	-0-	-28	-0-	117 1	382 3	Y	-0-			-0-
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	124 1	419 3	Y	2			2
07	527 X	472	-0-	-55	-0-	105 1	367 3	Y	-0-	2 1		-0-
08	527 X	498	-0-	-29	-0-	101 1	397 3	Y	-0-			-0-
09	510 X	405	-0-	-105	-0-	79 1	326 3	Y	-0-			-0-
10	527 X	447	-0-	-80	-0-	95 1	352 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A					
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	53 1	172 3	Y	-0-			-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	49 1	165 3	Y	1			1
07	217 X	212	-0-	-5	-0-	47 1	165 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	217 X	208	-0-	-9	-0-	42 1	166 3	Y	-0-			-0-
*09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	44 1	179 3	Y	-0-			-0-
10	217 X	215	-0-	-2	-0-	46 1	169 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A					
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	61 1	204 3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	73 1	160 3	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	90 1	153 3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	123 1	127 3	N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	126 1	112 3	N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	43 1	196 3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
05	341 X	329	-0-	-12	-0-	77 1	252 3	Y	-0-			-0-
06	300 X	271	-0-	-29	-0-	62 1	209 3	Y	-0-			-0-
07	372 X	284	-0-	-88	-0-	63 1	221 3	Y	-0-			-0-
08	372 X	265	-0-	-107	-0-	54 1	211 3	Y	-0-			-0-
09	360 X	263	-0-	-97	-0-	52 1	211 3	Y	-0-			-0-
10	341 X	261	-0-	-80	-0-	56 1	205 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH 6976	PERF. N/A					
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	85 1	279 3	Y	-0-			-0-
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	79 1	267 3	Y	-0-			-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	76 1	267 3	Y	-0-			-0-
08	372 X	313	-0-	-59	-0-	64 1	249 3	Y	-0-			-0-
09	360 X	315	-0-	-45	-0-	62 1	253 3	Y	-0-			-0-
10	372 X	301	-0-	-71	-0-	64 1	237 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	83 1	271 3	Y	-0-		-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	81 1	273 3	Y	1		1
						1 9					
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	76 1	267 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	341 X	337	-0-	-4	-0-	69 1	268 3	Y	-0-		-0-
09	330 X	300	-0-	-30	-0-	59 1	241 3	Y	-0-		-0-
*10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	78 1	287 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	66 1	214 3	Y	-0-		-0-
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	65 1	222 3	Y	-0-		-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	63 1	222 3	Y	-0-		-0-
08	279 X	214	-0-	-65	-0-	43 1	171 3	Y	-0-		-0-
09	300 X	236	-0-	-64	-0-	46 1	190 3	Y	-0-		-0-
10	310 X	231	-0-	-79	-0-	49 1	182 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A		
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	81 1	265 3	Y	-0-		-0-
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	74 1	253 3	Y	1		1
						1 9					
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	70 1	243 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	62 1	242 3	Y	-0-		-0-
*09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	58 1	238 3	Y	-0-		-0-
*10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	62 1	230 3	Y	-0-		-0-

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	37 1	215 3	Y	-0-		-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	96 1	330 3	Y	-0-		-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	81 1	335 3	Y	-0-		-0-
*09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	73 1	332 3	Y	-0-		-0-
*10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	69 1	349 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	266 1	867 3	Y	-0-		-0-
06	1050 X	992	-0-	-58	-0-	225 1	763 3	Y	4		4
						4 9					
07	1116 X	786	-0-	-330	-0-	175 1	611 3	Y	-0-	4 1	-0-
08	1147 X	755	-0-	-392	-0-	154 1	601 3	Y	-0-		-0-
09	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	216 1	886 3	Y	-0-		-0-
10	1147 X	1141	-0-	-6	-0-	243 1	898 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	75 1	246 3	Y	-0-		-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	80 1	273 3	Y	1		1
						1 9					
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	80 1	277 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	75 1	294 3	Y	-0-		-0-
*09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	60 1	245 3	Y	-0-		-0-
*10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	70 1	257 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	238 1	777 3	Y	-0-	-0-	
06	990 X	973	-0-	-17	-0-	222 1	751 3	Y	-0-	-0-	
07	992 X	953	-0-	-39	-0-	213 1	740 3	Y	-0-	-0-	
08	1023 X	955	-0-	-68	-0-	194 1	761 3	Y	-0-	-0-	
09	990 X	955	-0-	-35	-0-	187 1	768 3	Y	-0-	-0-	
10	1023 X	906	-0-	-117	-0-	193 1	713 3	Y	-0-	-0-	

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76 1	551 3	N	-0-	-0-	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 3	N	-0-	-0-	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 1	409 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	178 1	368 3	N	-0-	-0-	
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	95 1	369 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	14 1	389 3	N	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13 1	442 3	N	-0-	-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	8 1	447 3	N	-0-	-0-	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14 1	440 3	N	-0-	-0-	
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 3	N	-0-	-0-	
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	91 1	322 3	N	-0-	-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	79 1	334 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	84 1	317 3	N	-0-	-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	90 1	314 3	N	-0-	-0-	
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	94 1	338 3	N	-0-	-0-	
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	102 1	357 3	N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	38 1	124 3	Y	-0-	-0-	
06	150 X	135	-0-	-15	-0-	30 1	104 3	Y	1	1	
07	155 X	143	-0-	-12	-0-	32 1	111 3	Y	-0-	-0-	
08	155 X	135	-0-	-20	-0-	27 1	108 3	Y	-0-	-0-	
09	150 X	86	-0-	-64	-0-	17 1	69 3	Y	-0-	-0-	
10	155 X	107	-0-	-48	-0-	23 1	84 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53 1	568 3	N	-0-	-0-	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48 1	487 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	56 1	539 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	55 1	511 3	N	-0-	-0-	
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	56 1	468 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	59 1	498 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	79 1	266 3	N	-0-	-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	87 1	190 3	N	-0-	-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	117 1	199 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	137 1	142 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	91 1	81 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	27 1	126 3	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	68 1	433 3	N	-0-	-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 3	N	-0-	-0-	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 3	N	-0-	-0-	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	41 1	528 3	N	-0-	-0-	
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	27 1	542 3	N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A
05	682 X	679	-0-	-3	-0-	159 1	520 3	Y	-0-	-0-	
06	660 X	622	-0-	-38	-0-	142 1	480 3	Y	-0-	-0-	
07	682 X	618	-0-	-64	-0-	138 1	480 3	Y	-0-	-0-	
08	682 X	645	-0-	-37	-0-	131 1	514 3	Y	-0-	-0-	
09	660 X	597	-0-	-63	-0-	117 1	480 3	Y	-0-	-0-	
10	682 X	581	-0-	-101	-0-	124 1	457 3	Y	-0-	-0-	

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	235 1	791 3	N	-0-	-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	231 1	504 3	N	-0-	-0-	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	302 1	516 3	N	-0-	-0-	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	378 1	392 3	N	-0-	-0-	
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	407 1	359 3	N	-0-	-0-	
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	143 1	656 3	N	-0-	-0-	

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A
05	372 X	360	-0-	-12	-0-	42 1	318 3	Y	-0-	-0-	
06	360 X	325	-0-	-35	-0-	48 1	277 3	Y	-0-	-0-	
07	341 X	269	-0-	-72	-0-	61 1	208 3	Y	-0-	-0-	
08	372 X	213	-0-	-159	-0-	41 1	172 3	Y	-0-	-0-	
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	51 1	235 3	Y	-0-	-0-	
10	372 X	227	-0-	-145	-0-	37 1	190 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	320 1	1043 3	N	-0-	-0-	
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	243 1	825 3	N	-0-	-0-	
07	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	241 1	840 3	N	-0-	-0-	
08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	177 1	694 3	N	-0-	-0-	
*09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	172 1	703 3	N	-0-	-0-	
*10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	164 1	603 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	96 1	312 3	Y	-0-		-0-
06	390 X	375	-0-	-15	-0-	85 1	289 3	Y	1		1
						1 9					
07	403 X	334	-0-	-69	-0-	74 1	260 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	403 X	293	-0-	-110	-0-	60 1	233 3	Y	-0-		-0-
09	390 X	251	-0-	-139	-0-	49 1	202 3	Y	-0-		-0-
10	403 X	243	-0-	-160	-0-	52 1	191 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	224 1	732 3	Y	-0-		-0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	230 1	780 3	Y	-0-		-0-
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	212 1	739 3	Y	-0-		-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	188 1	738 3	Y	-0-		-0-
*09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	168 1	689 3	Y	-0-		-0-
*10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	183 1	677 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A				
05	248 X	121	-0-	-127	-0-	28 1	93 3	Y	-0-		-0-
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	66 1	226 3	Y	1		1
						1 9					
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	56 1	194 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	248 X	236	-0-	-12	-0-	48 1	188 3	Y	-0-		-0-
09	300 X	149	-0-	-151	-0-	29 1	120 3	Y	-0-		-0-
10	310 X	171	-0-	-139	-0-	36 1	135 3	Y	-0-		-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 7290	PERF. N/A				
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-		-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	25 1	88 3	Y	-0-		-0-
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 3	Y	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A				
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	91 1	298 3	Y	-0-		-0-
06	364 X	364	-0-	-0-	-0-	83 1	281 3	Y	-0-		-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	78 1	270 3	Y	-0-		-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	75 1	292 3	Y	-0-		-0-
*09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	72 1	297 3	Y	-0-		-0-
*10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	68 1	253 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 X	691	-0-	-22	-0-	162	1	529	3	Y	-0-	-0-
06	690 X	661	-0-	-29	-0-	150	1	511	3	Y	-0-	-0-
07	744 X	650	-0-	-94	-0-	145	1	505	3	Y	-0-	-0-
08	744 X	654	-0-	-90	-0-	133	1	521	3	Y	-0-	-0-
09	720 X	612	-0-	-108	-0-	120	1	492	3	Y	-0-	-0-
10	682 X	619	-0-	-63	-0-	132	1	487	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A				
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	202	1	678	3	N	-0-	-0-
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	252	1	550	3	N	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	328	1	560	3	N	-0-	-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	407	1	424	3	N	-0-	-0-
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	326	1	288	3	N	-0-	-0-
10	899 N	601	-0-	-298	-0-	108	1	493	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
05	155 X	109	-0-	-46	-0-	26	1	83	3	Y	-0-	-0-
06	150 X	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	3	Y	-0-	-0-
07	155 X	93	-0-	-62	-0-	21	1	72	3	Y	-0-	-0-
08	155 X	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	3	Y	-0-	-0-
09	150 X	96	-0-	-54	-0-	19	1	77	3	Y	-0-	-0-
10	124 X	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980				
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	91	1	306	3	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	154	3	N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	130	1	221	3	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	158	1	164	3	N	-0-	-0-
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	142	1	126	3	N	-0-	-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	N	-0-	-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850				
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	255	1	496	3	N	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	333	1	348	3	N	-0-	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	342	1	267	3	N	-0-	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	381	3	N	-0-	-0-
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	179	1	373	3	N	-0-	-0-
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	3	Y	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489					
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	174	1	309	3	Y	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	177	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	153	1	277	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	206	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	168	1	309	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498					
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	134	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	97	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923					
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	29	1	87	3	N	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-			-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604		
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	77	1	611	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	71	1	629	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	71	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	127	1	706	3	Y	-0-			-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-			-0-
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	83	1	677	3	Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515		
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	73	1	647	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	719	-0-	-87	-0-	81	1	638	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	103	1	568	3	Y	-0-			-0-
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	3	Y	-0-			-0-
*10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	81	1	656	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119		
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	427	3	N	-0-			-0-
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	173	1	377	3	N	-0-			-0-
07	527 N	218	-0-	-309	-0-	80	1	138	3	N	-0-			-0-
08	558 N	48	-0-	-510	-0-	24	1	24	3	N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712		
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	379	1	739	3	N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	409	1	640	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	428	1	596	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	456	1	596	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	380	1	623	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	466	1	500	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636						
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	N	-0-				-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	-0-				-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	N	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	3	N	-0-				-0-
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-				-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601						
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-				-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-				-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-				-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-				-0-

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620						
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-				-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-				-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	364	3	Y	-0-				-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	44	1	353	3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668						
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	42	1	448	3	N	-0-				-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	42	1	434	3	N	-0-				-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	49	1	470	3	N	-0-				-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	N	-0-				-0-
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	41	1	346	3	N	-0-				-0-
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	49	1	409	3	N	-0-				-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756						
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	51	1	178	3	N	-0-				-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	29	1	124	3	N	-0-				-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	35	1	135	3	N	-0-				-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	33	1	113	3	N	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	N	-0-				-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	3	N	-0-				-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476						
05	682 N	451	-0-	-231	-0-	451	3			Y	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-				-0-
08	465 N	283	-0-	-182	-0-	6	1	277	3	Y	-0-				-0-
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	15 1	155 3	155 3	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	136 3	N	-0-			-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	12 1	113 3	113 3	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 3	225 3	N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	166 3	N	-0-			-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	145 3	N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	403 3	403 3	N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36 1	370 3	370 3	N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	36 1	359 3	359 3	N	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3			N	-0-			-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	25 1	352 3	352 3	N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	20 1	343 3	343 3	N	-0-			-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B2 EXT	54	-0-	54	54	1 1	53 3	53 3	Y	-0-			29
*09	14B2 EXT	152	-0-	152	206	152 3			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206				Y	-0-			28

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
05	744 N	607	-0-	-137	-0-	39 1	568 3	568 3	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	546 3	546 3	N	-0-			-0-
07	744 N	611	-0-	-133	-0-	34 1	577 3	577 3	N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	45 1	563 3	563 3	N	-0-			-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	55 1	509 3	509 3	N	-0-			-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	116 1	469 3	469 3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
05	527 N	89	-0-	-438	-0-	6 1	83 3	83 3	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	113 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 3	112 3	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	215 3	Y	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 3	210 3	Y	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68 1	277 3	277 3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	21 1	307 3	307 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	35 1	287 3	287 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	16 1	266 3	266 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	19 1	241 3	241 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	31 1	287 3	287 3	Y	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	63 1	255 3	255 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-			-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	-0-			-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	-0-			3
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-			3
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	30	1	498	3	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	37	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	49	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	94	1	384	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	19	1	240	3	N	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	24	1	222	3	N	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	770	-0-	-470	-0-	170 1	600 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	211 1	888 3	N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	228 1	862 3	N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	229 1	799 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	221 1	797 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	230 1	807 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	128 1	452 3	N	-0-			23
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	106 1	446 3	N	-0-			23
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	128 1	486 3	N	10	33 1		-0-
						11 9						
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	134 1	469 3	N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	117 1	422 3	N	-0-			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	146 1	510 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	101 1	354 3	N	-0-			-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	394 1	1655 3	N	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	351 1	1330 3	N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	224 1	781 3	N	-0-			-0-
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	207 1	750 3	N	-0-			-0-
*10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	207 1	723 3	N	-0-			-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
05	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	226 1	795 3	N	-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	193 1	809 3	N	-0-			-0-
07	992 N	777	-0-	-215	-0-	162 1	615 3	N	-0-			-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	291 1	1014 3	N	-0-			-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	227 1	819 3	N	-0-			-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	253 1	887 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	290 1	566 3	N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	320 1	499 3	N	-0-			-0-
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	349 1	487 3	N	-0-			-0-
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	358 1	468 3	N	-0-			-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	292 1	480 3	N	-0-			-0-
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	392 1	422 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	187 1	657 3	N	-0-			-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	167 1	702 3	N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	180 1	682 3	N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	193 1	673 3	N	-0-			-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	167 1	606 3	N	-0-			-0-
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	209 1	734 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	83 1	292 3	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	65 1	274 3	N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	72 1	271 3	N	-0-			-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	75 1	261 3	N	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	69 1	250 3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	72 1	251 3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	278 1	694 3	N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	273 1	663 3	N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	331 1	604 3	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	315 1	636 3	N	-0-			-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	284 1	621 3	N	-0-			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	320 1	643 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33 1	138 3	N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	35 1	132 3	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	35 1	121 3	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	37 1	133 3	N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40 1	141 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636
05	14B2 EXT	52	-0-	52	724	11 1	41 3	N	-0-			-0-
06	775 X	51	-0-	-724	-0-	10 1	41 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	11 1	39 3	N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 1	50 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	107 1	377 3	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 3	N	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	96 1	362 3	N	-0-			-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	104 1	361 3	N	-0-			-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	94 1	342 3	N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	100 1	351 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	N	-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	26	1	239	3	N	-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	54	1	218	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689		
05	558 N	367	-0-	-191	-0-	24	1	343	3	N	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	18	1	294	3	N	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	22	1	278	3	N	-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	N	-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730		
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	N	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	N	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	37	1	38	3	N	-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	3	N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	31	1	288	3	N	-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	39	1	325	3	N	-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	38	1	320	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	N	-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	N	-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	N	-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	152	1	619	3	N	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	436	-0-	-153	-0-	28	1	408	3	N	-0-			6
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-			6
07	651 N	439	-0-	-212	-0-	25	1	413	3	N	1	7 1		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	9							
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	455	3	N	-0-			-0-
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	792	3	N	-0-			-0-
						327	1	1326	3	N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-			-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	263	1	858	3	Y	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	980	-0-	-167	-0-	219	1	761	3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	993	-0-	-123	-0-	202	1	791	3	Y	-0-			-0-
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-			-0-
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	256	1	945	3	Y	-0-			-0-

 GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	65	1	161	3	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	152	3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	84	1	154	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	76	1	153	3	N	-0-			-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	40	1	87	3	N	-0-			-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	38	1	76	3	N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

05	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	82	1	1188	3	N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	156	1	1273	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	83	1	1402	3	N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1337	3	N	-0-			-0-
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	142	1	1305	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	286	1	1160	3	N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

05	558 N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	887	3	N	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	3	N	-0-					-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	56	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	3	N	-0-					-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	N	-0-					-0-
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	194	1	787	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	Y	-0-					2
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-					2
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	22	1	372	3	Y	1	3	1			-0-
08	496 N	360	-0-	-136	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	350	-0-	-130	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	70	1	285	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

05	992 N	518	-0-	-474	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
06	690 N	309	-0-	-381	-0-	34	1	275	3	N	-0-					-0-
07	682 N	353	-0-	-329	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	62	1	254	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	56	1	600	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	647	-0-	-128	-0-	61	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	63	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764				
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	55	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	57	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	57	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	56	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774				
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	99	1	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	106	1	1082	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	114	1	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	141	1	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	117	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636				
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	59	1	639	3	Y	-0-	-0-	10
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	610	3	Y	-0-	-0-	10
07	713 N	662	-0-	-51	-0-	62	1	600	3	Y	-0-	1 1	9
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	64	1	592	3	Y	-0-	9 1	-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	65	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	67	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811				
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	30	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	25	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855				
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	23	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732				
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	32	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	27	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	35	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	37 1	397 3	Y	-0-				-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	36 1	366 3	Y	-0-				-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	40 1	389 3	Y	-0-				-0-
08		434 N	424	-0-	-10	-0-	41 1	383 3	Y	-0-				-0-
09		390 N	306	-0-	-84	-0-	33 1	273 3	Y	-0-				-0-
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	42 1	351 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	74 1	801 3	Y	-0-				-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	77 1	790 3	Y	-0-				-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	80 1	778 3	Y	-0-				-0-
08		868 N	849	-0-	-19	-0-	83 1	766 3	Y	-0-				-0-
09		840 N	776	-0-	-64	-0-	82 1	694 3	Y	-0-				-0-
10		868 N	844	-0-	-24	-0-	90 1	754 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	158 1	558 3	Y	-0-				-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	131 1	551 3	Y	-0-				-0-
07		744 N	684	-0-	-60	-0-	143 1	541 3	Y	-0-				-0-
08		713 N	685	-0-	-28	-0-	153 1	532 3	Y	-0-				-0-
09		690 N	613	-0-	-77	-0-	133 1	480 3	Y	-0-				-0-
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	149 1	523 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	21 1	222 3	Y	-0-				-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	Y	-0-				-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	22 1	217 3	Y	-0-				-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	24 1	221 3	Y	-0-				-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	22 1	185 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680		
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	54 1	586 3	Y	-0-				-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	57 1	580 3	Y	-0-				-0-
07		682 N	665	-0-	-17	-0-	62 1	603 3	Y	-0-				-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	66 1	605 3	Y	-0-				-0-
*09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	69 1	579 3	Y	-0-				-0-
*10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	93 1	779 3	Y	-0-				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630		
05		930 N	813	-0-	-117	-0-	180 1	633 3	N	-0-				-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	174 1	730 3	N	-0-				-0-
07		899 N	885	-0-	-14	-0-	185 1	700 3	N	-0-				-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	205 1	714 3	N	-0-				-0-
09		900 N	653	-0-	-247	-0-	141 1	512 3	N	-0-				-0-
*10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	208 1	726 3	N	-0-				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649		
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	114 1	402 3	Y	-0-				-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	93 1	392 3	Y	-0-				-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	106 1	400 3	Y	-0-				-0-
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	108 1	378 3	Y	-0-				-0-
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	99 1	356 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	440	-0-	-56	-0-	98 1	342 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	25	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	27	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	30	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599				
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	22	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	32	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709				
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	31	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	33	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	34	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753				
05	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	69	1	991	3	N	-0-	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	84	1	935	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	91	1	962	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	100	1	804	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	855	-0-	-168	-0-	69	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688				
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	48	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	48	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641				
05	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	300	1	1056	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	285	1	1082	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	329	1	1145	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	289	1	1043	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	307	1	1074	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682				
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	43	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	42	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	34	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-	-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	54	1	498	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	56	1	468	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	57	1	474	3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	470	3	Y	-0-	-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	111	1	465	3	Y	-0-	-0-	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-	-0-	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	132	1	460	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	114	1	412	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	124	1	432	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	40	1	432	3	Y	-0-	-0-	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	43	1	421	3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	44	1	407	3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	43	1	363	3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	45	1	380	3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	3	Y	-0-	-0-	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-	-0-	
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	106	1	400	3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	100	1	348	3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	86	1	313	3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	91	1	319	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-	-0-	
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	44	1	482	3	Y	-0-	-0-	
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	38	1	398	3	Y	-0-	-0-	
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-	-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-	-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	Y	-0-	-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	-0-	-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	3	Y	-0-	-0-	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-	-0-	
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	-0-	-0-	
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	92	1	774	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	36	1	383	3	Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	338	-0-	-158	-0-	32	1	306	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	28	1	258	3	Y	-0-	-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612			
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	57	1	614	3	Y	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	60	1	584	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	541	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446			
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	3	Y	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	46	1	441	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	46	1	422	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	47	1	393	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673			
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	Y	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	Y	-0-	-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713			
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	6
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-	6
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	28	1	269	3	Y	-0-	5
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	26	1	221	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774			
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	66	1	708	3	Y	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	3	Y	-0-	-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	73	1	706	3	Y	-0-	-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	710	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	74	1	627	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	77	1	643	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669			
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	156	1	550	3	Y	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	-0-	-0-
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	144	1	546	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	152	1	531	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	138	1	499	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	144	1	505	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234					
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	15	1	78	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678					
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	39	1	422	3	Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	42	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	33	1	279	3	Y	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680					
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	71	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	79	1	958	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	87	1	967	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	92	1	969	3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	666	-0-	-384	-0-	74	1	592	3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	84	1	955	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794					
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	88	1	307	3	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-			-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	355	3	N	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	95	1	349	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771					
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	19	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704					
05	837 N	754	-0-	-83	-0-	64	1	690	3	Y	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	69	1	673	3	Y	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	72	1	603	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	74	1	620	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	60	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	63	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	65	1	550	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	69	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701				
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	580	-0-	-133	-0-	54	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	551	-0-	-100	-0-	54	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	53	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	59	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780				
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	47	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	48	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	48	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	48	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674				
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	74	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	64	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	76	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654				
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	70	1	749	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	65	1	667	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	70	1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690				
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	64	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	855	-0-	-44	-0-	71	1	784	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	72	1	768	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	89	1	717	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	65	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754				
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	54	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	52	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	59	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	Y	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	693	3	Y	-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	66	1	694	3	Y	-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	3	Y	-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	57	1	656	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	69	1	745	3	Y	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-
07	837 N	662	-0-	-175	-0-	62	1	600	3	Y	-0-
08	806 N	736	-0-	-70	-0-	72	1	664	3	Y	-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	76	1	641	3	Y	-0-
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	38	1	319	3	Y	-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	3	Y	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 34		RRCID -> 224729		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702		
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	Y	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	30	1	272	3	Y	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	25	1	209	3	Y	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 58		RRCID -> 224971		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	3	Y	-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	1333 N	917	-0-	-416	-0-	78	1	839	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	76	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	807	-0-	-123	-0-	76	1	731	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	82	1	757	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	82	1	687	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	56	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	65	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	57	1	607	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	65	1	631	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	63	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	70	1	587	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702	
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	635	-0-	-78	-0-	53	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	54	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	64	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	47	1	538	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688	
05	992 N	789	-0-	-203	-0-	67	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	840 N	681	-0-	-159	-0-	61	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	67	1	650	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	73	1	672	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	68	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	58	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	62	1	574	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	63	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	121 1	426 3	Y	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	100 1	421 3	Y	-0-				-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	115 1	437 3	Y	-0-				-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	118 1	413 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	105 1	381 3	Y	-0-				-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	125 1	436 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	52 1	562 3	Y	-0-				30
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	53 1	540 3	Y	-0-				30
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	57 1	551 3	Y	-0-	4 1			26
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	59 1	544 3	Y	-0-	26 1			-0-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	60 1	507 3	Y	-0-				-0-
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	61 1	510 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	25 1	271 3	Y	-0-				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	Y	-0-				-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	27 1	247 3	Y	-0-				-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	29 1	246 3	Y	-0-				-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 3	Y	-0-				-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	52 1	561 3	Y	-0-				-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	47 1	481 3	Y	-0-				-0-
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	45 1	432 3	Y	-0-				-0-
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	47 1	433 3	Y	-0-				-0-
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	42 1	356 3	Y	-0-				-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	447 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	116 1	408 3	Y	-0-				-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97 1	409 3	Y	-0-				-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	112 1	424 3	Y	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	121 1	420 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	103 1	373 3	Y	-0-				-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	121 1	425 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	69 1	736 3	Y	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	73 1	744 3	Y	-0-				-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	83 1	805 3	Y	-0-				-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	86 1	795 3	Y	-0-				-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93 1	783 3	Y	-0-				-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	91 1	762 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	992 N	876	-0-	-116	-0-			75	1	801	3	Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-			74	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	870	-0-	-29	-0-			81	1	789	3	Y	-0-			-0-
08	868 N	863	-0-	-5	-0-			84	1	779	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	766	-0-	-74	-0-			81	1	685	3	Y	-0-			-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-			100	1	842	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660				
05	589 N	445	-0-	-144	-0-			98	1	347	3	Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-			87	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-			92	1	351	3	Y	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-			106	1	371	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-			86	1	313	3	Y	-0-			-0-
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-			109	1	381	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772				
05	837 N	780	-0-	-57	-0-			66	1	714	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	699	-0-	-111	-0-			62	1	637	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	693	-0-	-144	-0-			65	1	628	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	689	-0-	-86	-0-			67	1	622	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	628	-0-	-62	-0-			67	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-			68	1	572	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814				
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-			49	1	523	3	Y	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-			39	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-			51	1	491	3	Y	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-			56	1	513	3	Y	-0-			-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-			51	1	431	3	Y	-0-			-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-			57	1	481	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389				
05	1054 N	930	-0-	-124	-0-			79	1	851	3	Y	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-			84	1	861	3	Y	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-			85	1	823	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-			87	1	806	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	954	-0-	-6	-0-			101	1	853	3	Y	-0-			-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-			104	1	871	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524				
05	496 N	319	-0-	-177	-0-			27	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-			33	1	340	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-			30	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-			34	1	313	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	249	-0-	-111	-0-			26	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-			30	1	253	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	Y	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	Y	-0-			-0-
*09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	35	1	290	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206					
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	39	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	75	1	259	3	Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	Y	-0-			-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-			-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	58	1	294	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795					
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	33	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	29	1	248	3	Y	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334					
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	28	1	97	3	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-			-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468					
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	25	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	19	1	164	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474					
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	68	1	735	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	77	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	72	1	701	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	739	-0-	-67	-0-	72	1	667	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	679	-0-	-191	-0-	72	1	607	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	76	1	637	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15 1	156 3	Y	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	152 3	Y	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	Y	-0-				-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 3	Y	-0-				-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	-0-				-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 - 6378	
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	78 1	839 3	Y	-0-			32	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	82 1	835 3	Y	-0-			32	
07	1023 N	934	-0-	-89	-0-	87 1	847 3	Y	-0-	32 1		-0-	
08	930 N	858	-0-	-72	-0-	84 1	774 3	Y	-0-			-0-	
09	930 N	741	-0-	-189	-0-	79 1	662 3	Y	-0-			-0-	
10	930 N	644	-0-	-286	-0-	69 1	575 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311	
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	57 1	616 3	Y	-0-			-0-	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	53 1	542 3	Y	-0-			-0-	
07	775 N	606	-0-	-169	-0-	57 1	549 3	Y	-0-			-0-	
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	58 1	533 3	Y	-0-			-0-	
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	62 1	521 3	Y	-0-			-0-	
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	63 1	531 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	97 1	1039 3	Y	-0-			-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	97 1	989 3	Y	-0-			-0-	
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	101 1	980 3	Y	-0-			-0-	
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	105 1	966 3	Y	-0-			-0-	
09	990 N	877	-0-	-113	-0-	93 1	784 3	Y	-0-			-0-	
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	111 1	928 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 3	Y	-0-			-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23 1	230 3	Y	-0-			-0-	
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	24 1	233 3	Y	-0-			-0-	
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	21 1	195 3	Y	-0-			-0-	
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	23 1	193 3	Y	-0-			-0-	
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	24 1	206 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	373 3	Y	-0-			-0-	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	-0-			-0-	
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	36 1	350 3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	38 1	346 3	Y	-0-			-0-	
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	40 1	332 3	Y	-0-			-0-	
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	336 3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	53	1	443	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	63	1	525	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472					
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772					
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	33	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	29	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	34	1	285	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440					
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	55	1	592	3	Y	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	57	1	553	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	58	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	60	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	61	1	512	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764					
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	43	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	48	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	45	1	378	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	50	1	418	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843					
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	26	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1147 N	895	-0-	-252	-0-	76 1	819 3	Y		-0-			-0-
06		1020 N	779	-0-	-241	-0-	70 1	709 3	Y		-0-			-0-
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	85 1	820 3	Y		-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	90 1	829 3	Y		-0-			-0-
*09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	87 1	732 3	Y		-0-			-0-
10		899 N	812	-0-	-87	-0-	87 1	725 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628		
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	54 1	583 3	Y		-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	54 1	551 3	Y		-0-			-0-
07		744 N	619	-0-	-125	-0-	58 1	561 3	Y		-0-			-0-
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	58 1	540 3	Y		-0-			-0-
09		600 N	502	-0-	-98	-0-	53 1	449 3	Y		-0-			-0-
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	64 1	533 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464		
05		651 N	457	-0-	-194	-0-	39 1	418 3	Y		-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	Y		-0-			-0-
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	46 1	446 3	Y		-0-			-0-
08		465 N	278	-0-	-187	-0-	27 1	251 3	Y		-0-			-0-
09		510 N	399	-0-	-111	-0-	42 1	357 3	Y		-0-			-0-
10		496 N	407	-0-	-89	-0-	43 1	364 3	Y		-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804		
05		868 N	785	-0-	-83	-0-	67 1	718 3	Y		-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	94 1	913 3	Y		-0-			-0-
08		775 N	668	-0-	-107	-0-	65 1	603 3	Y		-0-			-0-
*09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	92 1	775 3	Y		-0-			-0-
10		868 N	843	-0-	-25	-0-	90 1	753 3	Y		-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260		
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584		
05		403 N	284	-0-	-119	-0-	24 1	260 3	Y		-0-			7
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 3	Y		-0-			7
07		372 N	259	-0-	-113	-0-	24 1	235 3	Y		-0-	7 1		-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	26 1	238 3	Y		-0-			-0-
*09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	28 1	235 3	Y		-0-			-0-
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		930 N	859	-0-	-71	-0-	73 1	786 3	Y	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	77 1	783 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	82 1	797 3	Y	-0-			-0-
08		868 N	827	-0-	-41	-0-	81 1	746 3	Y	-0-			-0-
09		870 N	697	-0-	-173	-0-	74 1	623 3	Y	-0-			-0-
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	90 1	755 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256	
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	69 1	519 3	Y	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	82 1	473 3	Y	-0-			-0-
07		744 N	562	-0-	-182	-0-	126 1	436 3	Y	-0-			-0-
08		589 N	539	-0-	-50	-0-	105 1	434 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	519	-0-	-51	-0-	93 1	426 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	88 1	449 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	78 1	839 3	Y	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	76 1	778 3	Y	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	79 1	762 3	Y	-0-			-0-
08		868 N	811	-0-	-57	-0-	79 1	732 3	Y	-0-			-0-
09		840 N	704	-0-	-136	-0-	75 1	629 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	506	-0-	-331	-0-	54 1	452 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	80 1	855 3	Y	-0-			-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	77 1	788 3	Y	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	84 1	810 3	Y	-0-			-0-
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	82 1	759 3	Y	-0-			-0-
*09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	84 1	709 3	Y	-0-			-0-
*10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	88 1	735 3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	18 1	139 3	Y	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	23 1	79 3	Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	20 1	92 3	Y	-0-			-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	Y	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	338 3	Y	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	311 3	Y	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	31 1	291 3	Y	-0-			-0-
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	Y	-0-			-0-
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6669 - 6796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42 1	455 3	Y	-0-	-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35 1	362 3	Y	-0-	-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	37 1	357 3	Y	-0-	-0-	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38 1	355 3	Y	-0-	-0-	
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39 1	332 3	Y	-0-	-0-	
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40 1	338 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6551 - 6557	
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	29 1	306 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	29 1	278 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	27 1	253 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	31 1	256 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	24 1	206 3	N	-0-	-0-	

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6630 - 6751	
05	992 N	800	-0-	-192	-0-	68 1	732 3	Y	-0-	-0-	
06	960 N	686	-0-	-274	-0-	61 1	625 3	Y	-0-	-0-	
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	68 1	661 3	Y	-0-	-0-	
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	72 1	669 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	73 1	615 3	Y	-0-	-0-	
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	74 1	616 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6709 - 6848	
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	63 1	682 3	Y	-0-	-0-	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	79 1	806 3	Y	-0-	-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72 1	692 3	Y	-0-	-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	73 1	672 3	Y	-0-	-0-	
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	76 1	636 3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	79 1	662 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7080 - 7208	
05	589 N	478	-0-	-111	-0-	56 1	422 3	Y	-0-	-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	68 1	394 3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	92 1	318 3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	81 1	335 3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	79 1	360 3	Y	-0-	-0-	
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	73 1	374 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6802 - 6912	
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	298 1	973 3	Y	-0-	-0-	
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	276 1	938 3	Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	277 1	963 3	Y	-0-	-0-	
08	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	252 1	986 3	Y	-0-	-0-	
09	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	227 1	933 3	Y	-0-	-0-	
10	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	241 1	891 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6451 - 6481	
05	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	111 1	1193 3	Y	-0-	28	
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	112 1	1137 3	Y	-0-	28	
07	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	119 1	1154 3	Y	-0-	28 1	
08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	121 1	1121 3	Y	-0-	-0-	
09	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	123 1	1039 3	Y	-0-	-0-	
10	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	125 1	1046 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	248	1	2662	3	N	-0-				-0-
06	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	250	1	2547	3	N	-0-				-0-
07	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	268	1	2598	3	N	-0-				-0-
08	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	277	1	2558	3	N	-0-				-0-
09	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	291	1	2448	3	N	-0-				-0-
10	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	300	1	2512	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440			
05	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	97	1	1047	3	Y	-0-				-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	-0-				-0-
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	104	1	1008	3	Y	-0-				-0-
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	108	1	999	3	Y	-0-				-0-
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	106	1	893	3	Y	-0-				-0-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	111	1	927	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290			
05	837 N	692	-0-	-145	-0-	59	1	633	3	Y	-0-				13
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	Y	-0-				13
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	66	1	636	3	Y	-0-	13	1		-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	Y	-0-				-0-
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	-0-				-0-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	105	1	883	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791			
05	496 N	415	-0-	-81	-0-	35	1	380	3	Y	-0-				-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	38	1	373	3	Y	-0-				-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	38	1	354	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	36	1	302	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	37	1	308	3	Y	-0-				-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801			
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	73	1	788	3	Y	-0-				-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	Y	-0-				-0-
07	899 N	810	-0-	-89	-0-	76	1	734	3	Y	-0-				-0-
08	868 N	772	-0-	-96	-0-	75	1	697	3	Y	-0-				-0-
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	3	Y	-0-				-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	76	1	635	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320			
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	36	1	392	3	Y	-0-				-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	31	1	302	3	Y	-0-				-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-				-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	42	1	352	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870			
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	56	1	607	3	Y	-0-				-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-				-0-
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	59	1	574	3	Y	-0-				-0-
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	56	1	517	3	Y	-0-				-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	60	1	507	3	Y	-0-				-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	66	1	549	3	Y	-0-				-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		837 N	706	-0-	-131	-0-			60	1	646	3	Y	-0-			10
06		750 N	659	-0-	-91	-0-			59	1	600	3	Y	-0-			10
07		713 N	705	-0-	-8	-0-			66	1	639	3	Y	-0-	10	1	-0-
08		713 N	701	-0-	-12	-0-			68	1	633	3	Y	-0-			-0-
09		660 N	646	-0-	-14	-0-			69	1	577	3	Y	-0-			-0-
10		713 N	536	-0-	-177	-0-			57	1	479	3	Y	-0-			-0-

 OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

05		651 N	546	-0-	-105	-0-			64	1	482	3	Y	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-			78	1	447	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	543	-0-	-108	-0-			122	1	421	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	538	-0-	-20	-0-			105	1	433	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	514	-0-	-26	-0-			92	1	422	3	Y	-0-			-0-
10		558 N	524	-0-	-34	-0-			86	1	438	3	Y	-0-			-0-

 COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

05		1395 N	758	-0-	-637	-0-			50	1	708	3	N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			77	1	929	3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1154	-0-	-55	-0-			95	1	1059	3	N	-0-			-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-			99	1	1046	3	N	-0-			-0-
*09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			133	1	1067	3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1146	-0-	-1	-0-			92	1	1054	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05		124 N	106	-0-	-18	-0-			8	1	98	2	N	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-			2	1	69	2	N	-0-			-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-			2	1	72	2	N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-			3	1	87	2	N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-			3	1	82	2	N	-0-			-0-
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-			3	1	102	2	N	-0-			-0-

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

05		658 N	658	-0-	-0-	-0-			51	1	607	2	N	-0-			-0-
06		600 N	589	-0-	-11	-0-			20	1	569	2	N	-0-			-0-
07		651 N	634	-0-	-17	-0-			19	1	615	2	N	-0-			-0-
08		651 N	614	-0-	-37	-0-			21	1	593	2	N	-0-			-0-
09		600 N	529	-0-	-71	-0-			18	1	511	2	N	-0-			-0-
10		620 N	605	-0-	-15	-0-			18	1	587	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1099 2	N	-0-				-0-
06	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	35 1	993 2	N	-0-				-0-
07	1302 N	970	-0-	-332	-0-	29 1	941 2	N	-0-				-0-
08	1178 N	964	-0-	-214	-0-	33 1	931 2	N	-0-				-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	34 1	979 2	N	-0-				-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31 1	999 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A		
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	N	-0-				-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	9 1	244 2	N	-0-				-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	6 1	195 2	N	-0-				-0-
08	372 N	174	-0-	-198	-0-	6 1	168 2	N	-0-				-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	6 1	184 2	N	-0-				-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	5 1	160 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45 1	539 2	N	-0-				-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	546 2	N	-0-				-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	18 1	586 2	N	-0-				-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	17 1	483 2	N	-0-				-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	17 1	486 2	N	-0-				-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	17 1	552 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	49 1	576 2	N	-0-				-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	20 1	564 2	N	-0-				-0-
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	20 1	633 2	N	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	637 2	N	-0-				-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22 1	624 2	N	-0-				-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20 1	641 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	20 1	236 2	N	-0-				-0-
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	7 1	208 2	N	-0-				-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	7 1	218 2	N	-0-				-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	8 1	234 2	N	-0-				-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	254 2	N	-0-				-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	N	-0-				-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	11 1	303 2	N	-0-				-0-
07	496 N	254	-0-	-242	-0-	8 1	246 2	N	-0-				-0-
08	403 N	266	-0-	-137	-0-	9 1	257 2	N	-0-				-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	8 1	239 2	N	-0-				-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	7 1	231 2	N	-0-				-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	16 1	187 2	N	-0-				-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	6 1	169 2	N	-0-				-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	6 1	206 2	N	-0-				-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	214 2	N	-0-				-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 2	N	-0-				-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	6 1	208 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 060796		COMPL. DATE 09/06/1974			TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	8 1	100 2	N	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	3 1	91 2	N	N	-0-			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3 1	80 2	N	N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 2	N	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 2	N	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2 1	77 2	N	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 3		RRCID -> 060797		COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	36 1	432 2	N	N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	15 1	418 2	N	N	-0-			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	14 1	452 2	N	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	486 2	N	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17 1	486 2	N	N	-0-			-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	518 2	N	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 060879		COMPL. DATE 05/05/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	20 1	241 2	N	N	-0-			-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	9 1	265 2	N	N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	11 1	345 2	N	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13 1	363 2	N	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	N	N	-0-			-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	7 1	224 2	N	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 1		RRCID -> 060880		COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A					
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	24 1	281 2	N	N	-0-			-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	11 1	297 2	N	N	-0-			-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	9 1	279 2	N	N	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11 1	324 2	N	N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	360 2	N	N	-0-			-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	8 1	266 2	N	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 061471		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	20 1	236 2	N	N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	10 1	268 2	N	N	-0-			-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	8 1	264 2	N	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	N	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10 1	293 2	N	N	-0-			-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	324 2	N	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 061636		COMPL. DATE 12/11/1974			TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A					
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	74 1	879 2	N	N	-0-			-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	30 1	844 2	N	N	-0-			-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	29 1	917 2	N	N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34 1	972 2	N	N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	N	N	-0-			-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	28 1	899 2	N	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 061637		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	37 1	440 2	N	N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	16 1	456 2	N	N	-0-			-0-
07	558	N	312	-0-	-246	-0-	15 1	297 2	N	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 2	N	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17 1	502 2	N	N	-0-			-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17 1	554 2	N	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	310	N	262	-0-	-48	-0-		262	2	N	-0-				-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-		246	2	N	-0-				-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-		477	2	N	-0-				-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2	N	-0-				-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2	N	-0-				-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-		302	2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
05	372	N	332	-0-	-40	-0-		26	1	N	-0-				-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-		11	1	N	-0-				-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-		10	1	N	-0-				-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-		12	1	N	-0-				-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-				-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-		10	1	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-		57	1	N	-0-				-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-		24	1	N	-0-				-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-		20	1	N	-0-				-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-		21	1	N	-0-				-0-
09	690	N	539	-0-	-151	-0-		18	1	N	-0-				-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-		19	1	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
05	620	N	565	-0-	-55	-0-		44	1	N	-0-				-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-		19	1	N	-0-				-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-		17	1	N	-0-				-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-		18	1	N	-0-				-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-		16	1	N	-0-				-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-		17	1	N	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
05	403	N	321	-0-	-82	-0-		25	1	N	-0-				-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-		10	1	N	-0-				-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-		10	1	N	-0-				-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-				-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-		10	1	N	-0-				-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A				
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-				-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-				-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-				-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-				-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-		5	1	N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
05	310	N	306	-0-	-4	-0-		24	1	N	-0-				-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-				-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-		8	1	N	-0-				-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-		10	1	N	-0-				-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-				-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	28	1	337	2	N	-0-			36
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	13	1	355	2	N	-0-			36
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	12	1	376	2	N	-0-			36
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	N	-0-			36
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	N	-0-			36
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	12	1	389	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	DLQ G-10	280	-0-	280	557	22	1	258	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	197	-0-	197	754	7	1	190	2	Y	-0-			10
07	952 X	198	-0-	-754	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			10
08	279 X	212	-0-	-67	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			10
09	270 X	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			10
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

05	DLQ G-10	422	-0-	422	937	33	1	389	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10	411	-0-	411	1348	14	1	397	2	Y	-0-			13
07	1759 X	411	-0-	-1348	-0-	12	1	399	2	Y	-0-			13
08	527 X	392	-0-	-135	-0-	13	1	379	2	Y	-0-			13
09	510 X	464	-0-	-46	-0-	16	1	448	2	Y	-0-			13
*10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	DLQ G-10	143	-0-	143	282	11	1	132	2	Y	-0-			9
06	DLQ G-10	138	-0-	138	420	5	1	133	2	Y	-0-			9
07	575 X	155	-0-	-420	-0-	5	1	150	2	Y	-0-			9
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			9
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			9
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	DLQ G-10	247	-0-	247	516	19	1	228	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	240	-0-	240	756	8	1	232	2	Y	-0-			10
07	1052 X	296	-0-	-756	-0-	9	1	287	2	Y	-0-			10
08	287 X	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-			10
09	270 X	263	-0-	-7	-0-	9	1	254	2	Y	-0-			10
10	310 X	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	21	-0-	21	46	2	1	19	2	Y	-0-		10
06	DLQ G-10	22	-0-	22	68	1	1	21	2	Y	-0-		10
07	92 X	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		10
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		10
09	30 X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		10
10	31 X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	265	-0-	265	551	21	1	244	2	Y	-0-		14
06	DLQ G-10	247	-0-	247	798	8	1	239	2	Y	-0-		14
07	1088 N	290	-0-	-798	-0-	9	1	281	2	Y	-0-		14
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	-0-		14
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-		14
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	5	1	155	2	Y	-0-		14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	2	N	-0-		-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	11	1	317	2	N	-0-		-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	N	-0-		-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	8	1	238	2	N	-0-		-0-
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	712	-0-	712	1470	55	1	657	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	725	-0-	725	2195	25	1	700	2	Y	-0-		-0-
07	2885 N	690	-0-	-2195	-0-	21	1	669	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	21	1	614	2	Y	-0-		-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	2	Y	-0-		-0-
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	Y	-0-		-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069	
05	DLQ G-10	699	-0-	699	1395	54	1	645	2	Y	-0-		11
06	DLQ G-10	677	-0-	677	2072	23	1	654	2	Y	-0-		11
07	2792 N	720	-0-	-2072	-0-	22	1	698	2	Y	-0-		11
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	24	1	675	2	Y	-0-		11
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	21	1	614	2	Y	-0-		11
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y	-0-		11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894	
05	DLQ G-10	1270	-0-	1270	2714	99	1	1171	2	Y	-0-		10
06	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3946	42	1	1190	2	Y	-0-		10
07	3000 N	1320	-0-	-1680	2266	40	1	1280	2	Y	-0-		10
08	3100 N	1340	-0-	-1760	506	45	1	1295	2	Y	-0-		10
09	1782 N	1276	-0-	-506	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-		10
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1306	2	Y	-0-		10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830	
05	DLQ G-10	253	-0-	253	545	20	1	233	2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	258	-0-	258	803	9	1	249	2	Y	-0-		1
07	1052 N	249	-0-	-803	-0-	8	1	241	2	Y	-0-		1
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-		1
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	8	1	224	2	Y	-0-		1
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	668	-0-	668	1413	52	1	616	2	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	622	-0-	622	2035	21	1	601	2	Y	-0-			3
07	2667 N	632	-0-	-2035	-0-	19	1	613	2	Y	-0-			3
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	Y	-0-			3
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			3
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
05	DLQ G-10	440	-0-	440	912	34	1	406	2	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1349	15	1	422	2	Y	-0-			3
07	1775 N	426	-0-	-1349	-0-	13	1	413	2	Y	-0-			3
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-			3
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	2	Y	-0-			3
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	12	1	401	2	Y	-0-			3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
05	1271 N	776	-0-	-495	-0-	60	1	716	2	N	-0-			98
06	1230 N	618	-0-	-612	-0-	21	1	597	2	N	-0-			98
07	1271 N	875	-0-	-396	-0-	27	1	848	2	N	-0-			98
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	-0-			98
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	N	-0-			98
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	863	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
05	DLQ G-10	321	-0-	321	690	25	1	296	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	331	-0-	331	1021	11	1	320	2	Y	-0-			1
07	1414 N	393	-0-	-1021	-0-	12	1	381	2	Y	-0-			1
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-			1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-			1
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
05	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2664	99	1	1169	2	Y	-0-			15
06	DLQ G-10	874	-0-	874	3538	30	1	844	2	Y	-0-			15
07	3000 N	898	-0-	-2102	1436	27	1	871	2	Y	-0-			15
08	2342 N	906	-0-	-1436	-0-	31	1	875	2	Y	-0-			15
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	-0-			15
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
05	DLQ G-10	816	-0-	816	1716	63	1	753	2	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	769	-0-	769	2485	26	1	743	2	Y	-0-			3
07	3000 N	832	-0-	-2168	317	25	1	807	2	Y	-0-			3
08	1144 N	827	-0-	-317	-0-	28	1	799	2	Y	-0-			3
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	Y	-0-			3
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	25	1	806	2	Y	-0-			3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179		
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-			43
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	2	N	-0-			43
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	N	-0-			43
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			43
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			43
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			43

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON		WELL #:	2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	DLQ	G-10	437	-0-	437	1098	34 1	403 2	Y	-0-	17
06	DLQ	G-10	417	-0-	417	1515	14 1	403 2	Y	-0-	17
07		2198 N	683	-0-	-1515	-0-	21 1	662 2	Y	-0-	17
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	22 1	635 2	Y	-0-	17
09		420 N	230	-0-	-190	-0-	8 1	222 2	Y	-0-	17
10		682 N	289	-0-	-393	-0-	9 1	280 2	Y	-0-	17

MIDDLETON		WELL #:		RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
			PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018								

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:	6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	37 1	438 2	N	-0-	-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	16 1	447 2	N	-0-	-0-
07		527 N	465	-0-	-62	-0-	14 1	451 2	N	-0-	-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	15 1	428 2	N	-0-	-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1	445 2	N	-0-	-0-
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-	-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:	3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	410 2	N	-0-	143
06		570 N	428	-0-	-142	-0-	15 1	413 2	N	-0-	143
07		589 N	450	-0-	-139	-0-	14 1	436 2	N	-0-	143
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	17 1	473 2	N	-0-	143
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	14 1	409 2	N	-0-	143
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	13 1	433 2	N	-0-	143

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000										
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:	F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	62 1	741 2	N	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	27 1	758 2	N	-0-				-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	23 1	735 2	N	-0-				-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	28 1	791 2	N	-0-				-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	26 1	757 2	N	-0-				-0-
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	18 1	578 2	N	-0-				-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746		
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		N	-0-				-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-				-0-
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		N	-0-				-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-				-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-				-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:	10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704		
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-				-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:	7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	69 1	813 2	N	-0-				15
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	28 1	784 2	N	-0-				15
07	1023 N	833	-0-	-190	-0-	25 1	808 2	N	-0-				15
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	846 2	N	-0-				15
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	28 1	812 2	N	-0-				15
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26 1	853 2	N	-0-				15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640		
05	620 N	469	-0-	-151	-0-	469 2		N	-0-				-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-				-0-
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 2		N	-0-				-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-				-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-				-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718		
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	797 2		N	-0-				-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-				-0-
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 2		N	-0-				-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-				-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-				-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638		
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	62 1	735 2	N	-0-				19
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25 1	701 2	N	-0-				19
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	25 1	787 2	N	-0-				19
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29 1	825 2	N	-0-				19
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	24 1	699 2	N	-0-				19
10	806 N	646	-0-	-160	-0-	19 1	627 2	N	-0-				19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2801		RRCID -> 233639		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	89 1	1056 2	N	-0-	38	
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	39 1	1100 2	N	-0-	38	
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	36 1	1164 2	N	-0-	38	
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	45 1	1276 2	N	-0-	38	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39 1	1134 2	N	-0-	38	
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38 1	1231 2	N	-0-	38	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692		
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	147 1	1739 2	N	-0-	93	
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	59 1	1657 2	N	-0-	93	
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	56 1	1795 2	N	-0-	93	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	56 1	1607 2	N	-0-	93	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	62 1	1791 2	N	-0-	93	
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	53 1	1730 2	N	-0-	93	

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742		
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	120 1	1422 2	N	-0-	104	
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1441 2	N	-0-	104	
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	47 1	1509 2	N	-0-	104	
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	50 1	1438 2	N	-0-	104	
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	52 1	1490 2	N	-0-	104	
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	52 1	1682 2	N	-0-	104	

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731		
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	177 1	2105 2	N	-0-	141	
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	81 1	2292 2	N	-0-	141	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	73 1	2345 2	N	-0-	141	
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	84 1	2417 2	N	-0-	141	
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	80 1	2290 2	N	-0-	141	
*10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	75 1	2442 2	N	-0-	141	

UVALLE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260904		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026		
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3699 2	7 9	N	6	6 8	112
06	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3126 2	1 9	N	1	1 8	112
07	3441 X	3262	-0-	-179	-0-	3262 2		N	-0-		112
08	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250 2		N	-0-		112
09	3600 X	3059	-0-	-541	-0-	3057 2	2 9	N	2	2 8	112
10	3720 X	3141	-0-	-579	-0-	3141 2		N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 3001		RRCID -> 270189		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020		
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	84 1	995 2	N	-0-	14	
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	35 1	979 2	N	-0-	14	
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	32 1	1024 2	N	-0-	14	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37 1	1067 2	N	-0-	14	
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-	32 1	909 2	N	-0-	14	
10	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	30 1	972 2	N	-0-	14	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
BARREDA, MARIA		WELL #:	1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-		-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:	1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
*10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:	2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A	
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063 2		N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:	3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6478 - 6597	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:	4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-

PALAFOX "A"		WELL #:	2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:	1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2		N	-0-		-0-
07	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		N	-0-		-0-
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
FASKEN				WELL #: 2	RRCID -> 212450	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6532	- 6716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	N	173 3		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 2	N	172 3		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN				WELL #: 1	RRCID -> 212452	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6563	- 6753	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 2	N	130 3		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN				WELL #: 3	RRCID -> 214161	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6422	- 6598	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	N	303 3		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 2	N	319 3		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	N	302 3		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN				WELL #: 4	RRCID -> 214771	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6106	- 6514	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 2	N	134 3		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN				WELL #: 10	RRCID -> 214775	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6490	- 6674	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 2	N	136 3		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 2	N	357 3		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 2	N	347 3		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 2	N	365 3		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	N	345 3		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B				WELL #: 6	RRCID -> 215053	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 5850	- 6474	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	N	303 3		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 2	N	319 3		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	N	302 3		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
FASKEN B		WELL #: 9		RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5890 - 6312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #: 7		RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6356 - 6635			
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #: 19		RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6364 - 6616			
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #: 15		RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6059 - 6217			
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #: 17		RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6140 - 6296			
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #: 14		RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 6198 - 6287			
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6315 - 6587			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2	2	402	3	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	2	411	3	N	-0-		-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN B		WELL #: 13		RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	303 3	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 2	319 3	N	-0-	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	302 3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #: 12		RRCID -> 216707		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 2	625 3	N	-0-	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	3 2	608 3	N	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 2	640 3	N	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 2	604 3	N	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 2	143 3	N	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 2	172 3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 2	136 3	N	-0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #: 18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516		
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	4 2	938 3	N	-0-	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	5 2	911 3	N	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	2 2	959 3	N	-0-	-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	1 2	937 3	N	-0-	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	2 2	907 3	N	-0-	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	3 2	491 3	N	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 2	477 3	N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 2	502 3	N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 2	490 3	N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 2	475 3	N	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	137 3	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201		
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	173 3	-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-		-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606		
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	357 3	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	347 3	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	365 3	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	345 3	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606		
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	303 3	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	319 3	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	302 3	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438		
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	217 3	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180		
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	217 3	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	2	172	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586		
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684		
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526		
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->		057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A	
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1										
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	Y	1			13
						1	9							
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	38	1	335	3	Y	-0-			13
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	3	Y	-0-	11	1	2
08	465 N	331	-0-	-134	-0-	19	1	312	3	Y	-0-			2
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-			2
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	Y	-0-				-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-				-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-				-0-
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830														
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	Y	-0-				-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	Y	-0-				-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-				-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	-0-				-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	Y	-0-				-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071														
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	46 1	440 3	Y	-0-				53
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39 1	379 3	Y	-0-				53
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	40 1	385 3	Y	-0-				53
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	43 1	429 3	Y	-0-				53
*09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	402 3	Y	-0-				53
*10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	50 1	442 3	Y	-0-				53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957														
05		2201 N	1942	-0-	-259	-0-	193 1	1746 3	Y	3				58
							3 9							
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	175 1	1847 3	Y	-0-				58
07		2542 N	1935	-0-	-607	-0-	108 1	1827 3	Y	-0-	51 1			7
08		1953 N	1499	-0-	-454	-0-	83 1	1416 3	Y	-0-				7
09		2010 N	1818	-0-	-192	-0-	195 1	1623 3	Y	-0-				7
*10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	241 1	2116 3	Y	-0-				7

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143														
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	34 1	325 3	N	-0-				62
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	308 3	N	-0-				62
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	36 1	342 3	N	-0-				62
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	34 1	341 3	N	-0-				62
09		330 N	279	-0-	-51	-0-	32 1	247 3	N	-0-				62
10		372 N	288	-0-	-84	-0-	33 1	255 3	N	-0-				62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232														
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	60 1	573 3	N	-0-				16
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	56 1	542 3	N	-0-				16
07		651 N	573	-0-	-78	-0-	54 1	519 3	N	-0-				16
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	63 1	630 3	N	-0-				16
*09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	79 1	639 3	N	-0-				16
*10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	83 1	671 3	N	-0-				16

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	97 1	862 3	N	2				21
						2 9							
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63 1	650 3	N	-0-				21
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	35 1	582 3	N	-0-	18	1		3
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	29 1	536 3	N	-0-				3
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	77 1	707 3	N	-0-				3
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	80 1	778 3	N	-0-				3

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-				11
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N	-0-				11
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-				11
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-				11
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-				11
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-				11

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	244 3	N	-0-				26
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	20 1	189 3	N	-0-				26
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	19 1	187 3	N	-0-				26
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	19 1	187 3	N	-0-				26
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 3	N	-0-				26
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1	174 3	N	-0-				26

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278	
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	6 1	57 3	N	-0-				8
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-				8
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 3	N	-0-				8
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-				8
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-				8
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-				8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	15 1	141 3	N	-0-				-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	14 1	137 3	N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	N	-0-				-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35 1	296 3	N	-0-				-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 3	N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853	
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	189 1	1704 3	N	4				56
						4 9							
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	146 1	1534 3	N	-0-				56
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 3	N	-0-	50	1		6
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	80 1	1425 3	N	-0-				6
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	159 1	1387 3	N	-0-				6
*10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	196 1	1804 3	N	-0-				6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	36 1	634 3	N	-0-				-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	25 1	441 3	N	-0-				-0-
07	682 N	474	-0-	-208	-0-	28 1	446 3	N	-0-				-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	30 1	460 3	N	-0-				-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	35 1	617 3	N	-0-				-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36 1	596 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		63		WELL #:	6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-				-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 3	N	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
05	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	104 1	1013 3	N	-0-				-0-
06	960 N	838	-0-	-122	-0-	81 1	757 3	N	-0-				-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	126 1	1195 3	N	-0-				-0-
08	1116 N	712	-0-	-404	-0-	52 1	660 3	N	-0-				-0-
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	52 1	715 3	N	-0-				-0-
10	1302 N	753	-0-	-549	-0-	71 1	682 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	13 1	216 3	N	-0-				-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-				-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	14 1	228 3	N	-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	N	-0-				-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	15 1	251 3	N	-0-				-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	363 3	N	-0-				-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 3	N	-0-				-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	25 1	391 3	N	-0-				-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	357 3	N	-0-				-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	23 1	397 3	N	-0-				-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729
05	434 N	266	-0-	-168	-0-	14 1	252 3	N	-0-				-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 3	N	-0-				-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	18 1	287 3	N	-0-				-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 3	N	-0-				-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	18 1	305 3	N	-0-				-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1	421 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX				WELL #:	6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	-0-				-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-				-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	N	-0-				-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	20	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	20	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990			
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	18	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022			
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	87	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	72	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 N	532	-0-	-429	-0-	39	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 N	705	-0-	-225	-0-	48	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	68	1	659	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667			
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847			
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	37	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	26	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	24	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932			
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	160	-0-	-88	-0-	12	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866			
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	16	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B	WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-				-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		70-B	WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431		
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	N	-0-				-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-				-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-				-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	N	-0-				-0-
09		180 N	98	-0-	-82	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
*10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A	WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 3	N	-0-				-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	N	-0-				-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-				-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	11 1	177 3	N	-0-				-0-
09		270 N	195	-0-	-75	-0-	11 1	184 3	N	-0-				-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	15 1	242 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930			
05		744 N	705	-0-	-39	-0-	66 1	639 3	N	-0-				-0-
06		660 N	613	-0-	-47	-0-	59 1	554 3	N	-0-				-0-
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	51 1	483 3	N	-0-				-0-
08		713 N	532	-0-	-181	-0-	39 1	493 3	N	-0-				-0-
09		600 N	472	-0-	-128	-0-	32 1	440 3	N	-0-				-0-
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	49 1	472 3	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877			
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	44 1	431 3	N	-0-				-0-
06		540 N	520	-0-	-20	-0-	50 1	470 3	N	-0-				-0-
07		527 N	310	-0-	-217	-0-	30 1	280 3	N	-0-				-0-
08		465 N	321	-0-	-144	-0-	24 1	297 3	N	-0-				-0-
09		510 N	266	-0-	-244	-0-	18 1	248 3	N	-0-				-0-
10		310 N	252	-0-	-58	-0-	24 1	228 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:	6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845			
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	71 1	691 3	N	-0-				-0-
06		690 N	677	-0-	-13	-0-	65 1	612 3	N	-0-				-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	61 1	576 3	N	-0-				-0-
08		775 N	519	-0-	-256	-0-	38 1	481 3	N	-0-				-0-
09		690 N	672	-0-	-18	-0-	46 1	626 3	N	-0-				-0-
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	58 1	553 3	N	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:	4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332			
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	46 1	314 3	Y	-0-				1
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	29 1	201 3	Y	-0-				1
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	41 1	293 3	Y	-0-				1
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	60 1	442 3	Y	-0-				1
*09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	44 1	306 3	Y	-0-				1
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	40 1	273 3	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-		-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-		-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	N	-0-		-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	3	N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	19	1	328	3	N	-0-		-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	10	1	164	3	N	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
05	558 N	260	-0-	-298	-0-	34	1	226	3	Y	-0-		1
06	510 N	333	-0-	-177	-0-	43	1	290	3	Y	-0-		1
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	58	1	402	3	Y	-0-		1
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-		1
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	Y	-0-		1
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-		1

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	507	3	Y	-0-		78
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-		78
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	101	1	671	3	Y	-0-		78
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	3	Y	-0-		78
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	91	1	538	3	Y	-0-		78
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	113	1	580	3	Y	-0-		78

MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	50	1	317	3	Y	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	47	1	316	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	43	1	306	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	51	1	403	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	42	1	324	3	Y	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	33	1	240	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	21	1	151	3	Y	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	34	1	226	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	33	1	220	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	30	1	208	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	Y	-0-		-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-		-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-		-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-		1
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	40	1	276	3	Y	-0-		1
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	Y	-0-		1
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	347	3	Y	-0-		1
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-		1
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	3	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7280 -	7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	24 1	158 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	23 1	157 3	Y	-0-				-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	25 1	175 3	Y	-0-				-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	32 1	232 3	Y	-0-				-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	34 1	238 3	Y	-0-				-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	34 1	233 3	Y	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7172 -	7308		
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	57 1	380 3	Y	-0-				1
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	41 1	277 3	Y	-0-				1
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	50 1	343 3	Y	-0-				1
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	48 1	345 3	Y	-0-				1
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	51 1	344 3	Y	-0-				1
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	52 1	343 3	Y	-0-				1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7195 -	7318		
05		527 N	426	-0-	-101	-0-	56 1	370 3	Y	-0-				1
06		540 N	308	-0-	-232	-0-	40 1	268 3	Y	-0-				1
07		496 N	263	-0-	-233	-0-	33 1	230 3	Y	-0-				1
08		434 N	282	-0-	-152	-0-	34 1	248 3	Y	-0-				1
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	48 1	288 3	Y	-0-				1
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 3	Y	-0-				1

MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7251 -	7392		
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	55 1	369 3	Y	-0-				1
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	58 1	401 3	Y	-0-				1
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	71 1	498 3	Y	-0-				1
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	69 1	510 3	Y	-0-				1
09		450 N	373	-0-	-77	-0-	47 1	326 3	Y	-0-				1
10		558 N	493	-0-	-65	-0-	63 1	430 3	Y	-0-				1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7180 -	7312		
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	28 1	181 3	Y	-0-				1
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	224 3	Y	-0-				1
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	34 1	227 3	Y	-0-				1
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	38 1	271 3	Y	-0-				1
*09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	36 1	237 3	Y	-0-				1
*10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	38 1	246 3	Y	-0-				1

MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7264 -	7404		
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	100 1	640 3	Y	-0-				-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	477 3	Y	-0-				-0-
07		527 N	507	-0-	-20	-0-	66 1	441 3	Y	-0-				-0-
08		744 N	542	-0-	-202	-0-	68 1	474 3	Y	-0-				-0-
09		540 N	501	-0-	-39	-0-	65 1	436 3	Y	-0-				-0-
*10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	64 1	427 3	Y	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7260 -	7407		
05		527 N	139	-0-	-388	-0-	19 1	120 3	Y	-0-				1
06		510 N	153	-0-	-357	-0-	20 1	133 3	Y	-0-				1
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	47 1	313 3	Y	-0-				1
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	52 1	363 3	Y	-0-				1
*09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	40 1	272 3	Y	-0-				1
*10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	48 1	325 3	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	15 1	100 3	Y	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	12 1	83 3	Y	-0-				-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	10 1	72 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	10 1	71 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	11 1	76 3	Y	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	25 1	163 3	Y	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27 1	184 3	Y	-0-				-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	19 1	130 3	Y	-0-				-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	18 1	130 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	16 1	115 3	Y	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	Y	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25 1	164 3	Y	-0-				-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25 1	171 3	Y	-0-				-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 3	Y	-0-				-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	21 1	154 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	18 1	133 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	19 1	144 3	Y	-0-				-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	68 1	449 3	Y	-0-				33
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	58 1	396 3	Y	-0-				33
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	69 1	483 3	Y	-0-				33
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	55 1	397 3	Y	-0-				33
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73 1	504 3	Y	-0-				33
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	66 1	448 3	Y	-0-				33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 3	Y	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	Y	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 3	Y	-0-				-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-				-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	Y	-0-				-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	49 1	328 3	Y	-0-				21
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	44 1	301 3	Y	-0-				21
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	56 1	392 3	Y	-0-				21
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	65 1	472 3	Y	-0-				21
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49 1	336 3	Y	-0-				21
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	48 1	324 3	Y	-0-				21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43 1	284 3	Y	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	288 3	Y	-0-				-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	42 1	293 3	Y	-0-				-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	39 1	283 3	Y	-0-				-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	41 1	274 3	Y	-0-				-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-			-0-
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	8 1	146 3	N	-0-			-0-
07		217 N	147	-0-	-70	-0-	9 1	138 3	N	-0-			-0-
08		217 N	157	-0-	-60	-0-	10 1	147 3	N	-0-			-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	43 1	416 3	N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	37 1	355 3	N	-0-			-0-
08		434 N	252	-0-	-182	-0-	19 1	233 3	N	-0-			-0-
09		420 N	354	-0-	-66	-0-	24 1	330 3	N	-0-			-0-
*10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	41 1	390 3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-			-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	N	-0-			-0-
*09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	83 1	811 3	N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	83 1	778 3	N	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	70 1	664 3	N	-0-			-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1	678 3	N	-0-			-0-
09		660 N	654	-0-	-6	-0-	44 1	610 3	N	-0-			-0-
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	62 1	599 3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952	
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546	
05		248 N	175	-0-	-73	-0-	10 1	165 3	N	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 3	N	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	10 1	165 3	N	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	10 1	155 3	N	-0-			-0-
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	9 1	161 3	N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		128 N	128	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-	-0-
06		120 N	117	-0-	-3	11	1	106	3	N	-0-	-0-
07		124 N	101	-0-	-23	9	1	92	3	N	-0-	-0-
08		124 N	90	-0-	-34	6	1	84	3	N	-0-	-0-
09		120 N	102	-0-	-18	7	1	95	3	N	-0-	-0-
*10		110 N	110	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-	-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978
05		434 N	56	-0-	-378	5	1	51	3	N	-0-	-0-
06		300 N	47	-0-	-253	5	1	42	3	N	-0-	-0-
07		62 N	41	-0-	-21	3	1	38	3	N	-0-	-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-	-0-
*09		206 N	206	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-	-0-
*10		412 N	412	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336
05		254 N	254	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	2	47
						2	9					
06		242 N	242	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	2	49
						2	9					
07		279 N	267	-0-	-12	18	1	238	3	Y	10	59
						11	9					
08		274 N	274	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	3	62
						3	9					
09		258 N	258	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	3	65
						3	9					
10		279 N	271	-0-	-8	16	1	247	3	Y	7	72
						8	9					

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317
05		583 N	583	-0-	-0-	61	1	518	3	Y	4	31
						4	9				1 8	
06		528 N	528	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-	31
07		620 N	611	-0-	-9	44	1	567	3	Y	-0-	31
08		589 N	572	-0-	-17	42	1	530	3	Y	-0-	31
09		540 N	518	-0-	-22	38	1	480	3	Y	-0-	31
10		620 N	544	-0-	-76	33	1	511	3	Y	-0-	31

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390
05		211 N	211	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-	-0-
07		217 N	164	-0-	-53	12	1	152	3	Y	-0-	-0-
08		217 N	78	-0-	-139	6	1	72	3	Y	-0-	-0-
09		180 N	70	-0-	-110	5	1	65	3	Y	-0-	-0-
10		155 N	75	-0-	-80	5	1	70	3	Y	-0-	-0-

GALVAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 - 6132
05		881 N	881	-0-	-0-	93	1	788	3	Y	-0-	-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	62	1	708	3	Y	-0-	-0-
07		837 N	821	-0-	-16	59	1	762	3	Y	-0-	-0-
08		868 N	867	-0-	-1	63	1	804	3	Y	-0-	-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	60	1	754	3	Y	-0-	-0-
*10		842 N	842	-0-	-0-	51	1	791	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-	-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	39	1	529	3	Y	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	3	Y	-0-	-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	3	63
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	7	70
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	21	1	267	3	Y	19	89
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	13	102
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	Y	5	107
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	265	3	Y	8	115

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
05	1333 X	518	-0-	-815	-0-	41	1	470	3	Y	6	30
06	1080 X	609	-0-	-471	-0-	44	1	519	3	Y	42	72
07	1054 X	601	-0-	-453	-0-	40	1	515	3	Y	42	114
08	1023 X	538	-0-	-485	-0-	35	1	475	3	Y	25	139
09	600 X	525	-0-	-75	-0-	32	1	448	3	Y	41	19
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	35	1	476	3	Y	27	46

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-		45 1	517 3	Y		-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-		43 1	506 3	Y		-0-			-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-		41 1	533 3	Y		-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-		39 1	532 3	Y		-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-		37 1	509 3	Y		-0-			-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-		39 1	529 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314					
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		33 1	376 3	Y		-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-		31 1	368 3	Y		-0-			-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-		30 1	388 3	Y		-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		29 1	387 3	Y		-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-		27 1	370 3	Y		-0-			-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		29 1	385 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457					
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-		27 1	305 3	Y		-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-		25 1	299 3	Y		-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-		24 1	315 3	Y		-0-			-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-		23 1	314 3	Y		-0-			-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-		22 1	301 3	Y		-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-		23 1	313 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536					
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		33 1	376 3	Y		-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-		31 1	368 3	Y		-0-			-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-		30 1	388 3	Y		-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		29 1	387 3	Y		-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-		27 1	370 3	Y		-0-			-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		29 1	385 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272					
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-		29 1	329 3	Y		-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		27 1	322 3	Y		-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-		26 1	339 3	Y		-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-		25 1	338 3	Y		-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-		23 1	324 3	Y		-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-		25 1	337 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451					
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		17 1	188 3	Y		-0-			-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-		16 1	184 3	Y		-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-		15 1	194 3	Y		-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-		14 1	193 3	Y		-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-		13 1	185 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-		14 1	193 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598					
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-		15 1	174 3	Y		-0-			-0-
06	660 N	208	-0-	-452	-0-		16 1	192 3	Y		-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-		15 1	191 3	Y		-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		13 1	176 3	Y		-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-		12 1	166 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-		13 1	176 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-	43	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371						
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	-0-	45	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	40	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732						
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	125	-0-	-505	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610						
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590						
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	167	-0-	-223	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722						
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	500	-0-	-340	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564						
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	563	-0-	-277	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	-0-	32	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649					
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	52 1	592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	55 1	653 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	50 1	648 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	44 1	598 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	41 1	564 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	45 1	600 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658					
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692					
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	229	-0-	-431	-0-	18 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	16 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	14 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	13 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	9 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055					
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	21 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202					
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	82 1	698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60 1	686 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	57 1	738 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	779 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58 1	731 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760					
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	145	-0-	-275	-0-	11 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	21	-0-	-729	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661							
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	84	-0-	-606	-0-	-0-		7	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-		6	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	70	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-		5	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		5	1	71	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198							
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	270	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-		23	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	286	3	Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	283	3	Y	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	297	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080							
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	518	3	Y	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	547	3	Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	578	3	Y	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	542	3	Y	-0-			-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	568	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	188	-0-	-532	-0-	-0-		15	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		13	1	172	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-		12	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-		11	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-		12	1	159	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	553	3	Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	628	3	Y	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	589	3	Y	-0-			-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	618	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266							
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-		21	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	259	3	Y	-0-			-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	272	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	205	-0-	-415	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668						
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320						
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	539	-0-	-205	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238						
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232						
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258						
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	12	1	132	3	Y	-0-				-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-				-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394						
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	-0-				-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-				-0-
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	52	1	671	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	3	Y	-0-				-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	45	1	568	3	Y	-0-				-0-
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	39	1	604	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332						
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683						
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
06	810 N	84	-0-	-726	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310						
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-				-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-				-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	Y	-0-				-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	-0-				-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672						
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-				-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-				-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-				-0-
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	32	1	448	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700						
05	1085 X	57	-0-	-1028	-0-	5	1	52	3	Y	-0-				-0-
06	1050 X	63	-0-	-987	-0-	5	1	58	3	Y	-0-				-0-
07	961 X	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-				-0-
08	961 X	57	-0-	-904	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-
09	60 X	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	570	-0-	-453	-0-	41	1	529	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	961	N	104	-0-	-857	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	870	N	94	-0-	-776	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558	N	99	-0-	-459	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593					
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	71	1	915	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	58	1	796	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	63	1	847	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330					
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	31	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	27	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288					
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	117	1	990	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	84	1	1083	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	80	1	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	73	1	917	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	63	1	975	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292					
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	33	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	690	N	118	-0-	-572	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196					
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	92	1	778	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	66	1	851	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	63	1	796	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	57	1	720	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	50	1	766	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305					
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	15	1	176	3	Y	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	3	Y	-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
05	992 X	95	-0-	-897	-0-	8	1	87	3	Y	-0-
06	960 X	104	-0-	-856	-0-	8	1	96	3	Y	-0-
07	899 X	102	-0-	-797	-0-	7	1	95	3	Y	-0-
08	899 X	94	-0-	-805	-0-	6	1	88	3	Y	-0-
09	120 X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598		
05	1054 X	76	-0-	-978	-0-	6	1	70	3	Y	-0-
06	1020 X	84	-0-	-936	-0-	7	1	77	3	Y	-0-
07	961 X	82	-0-	-879	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
08	961 X	75	-0-	-886	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
09	90 X	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653		
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	3	Y	-0-
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	56	1	727	3	Y	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	50	1	694	3	Y	-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	Y	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	3	Y	-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	Y	-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	Y	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	14	1	155	3	Y	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	14	1	176	3	Y	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	42	1	542	3	Y	-0-
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	34	1	436	3	Y	-0-
09	510 N	330	-0-	-180	-0-	24	1	306	3	Y	-0-
10	589 N	346	-0-	-243	-0-	21	1	325	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	338	3	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	-0-		4	1	48	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	54	-0-	-318	-0-	-0-		4	1	50	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-		4	1	47	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188						
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	608	3	Y	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	598	3	Y	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	643	3	Y	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	678	3	Y	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	636	3	Y	-0-		-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	667	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014						
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	-0-		7	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	Y	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	99	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296						
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	23	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	24	-0-	-306	-0-	-0-		2	1	22	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	26	-0-	-346	-0-	-0-		2	1	24	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		2	1	24	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-		-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374						
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	165	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-		14	1	154	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	201	3	Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	289	3	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	262	3	Y	-0-		-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	279	3	Y	-0-		-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426						
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	188	3	Y	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	184	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-		15	1	194	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	193	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-		13	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	193	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	Y	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	3	Y	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	10	1	115	3	Y	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331		
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	Y	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	66	1	849	3	Y	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	3	Y	-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	59	1	809	3	Y	-0-
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	63	1	842	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336		
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348		
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	Y	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-
07	806 N	615	-0-	-191	-0-	44	1	571	3	Y	-0-
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	47	1	603	3	Y	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550		
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	3	Y	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	3	Y	-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	47	1	606	3	Y	-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	45	1	604	3	Y	-0-
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	42	1	578	3	Y	-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	45	1	602	3	Y	-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404		
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	68 1	775 3	Y		-0-				-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64 1	759 3	Y		-0-				-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	62 1	800 3	Y		-0-				-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	59 1	798 3	Y		-0-				-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55 1	763 3	Y		-0-				-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	59 1	794 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282					
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	86 1	731 3	Y		-0-				-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60 1	683 3	Y		-0-				-0-
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	62 1	800 3	Y		-0-				-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 3	Y		-0-				-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	54 1	677 3	Y		-0-				-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	47 1	720 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351					
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y		-0-				-0-
06	330 N	48	-0-	-282	-0-	4 1	44 3	Y		-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y		-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y		-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y		-0-				-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316					
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47 1	401 3	Y		-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 3	Y		-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	438 3	Y		-0-				-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58 1	740 3	Y		-0-				-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	73 1	917 3	Y		-0-				-0-
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	63 1	975 3	Y		-0-				-0-

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050					
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32 1	270 3	N		-0-				-0-
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	24 1	270 3	N		-0-				-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	21 1	277 3	N		-0-				-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	21 1	272 3	N		-0-				-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	21 1	269 3	N		-0-				-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	18 1	279 3	N		-0-				-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202					
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45 1	383 3	Y		-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33 1	376 3	Y		-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	405 3	Y		-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 3	Y		-0-				-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32 1	401 3	Y		-0-				-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373					
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	70 1	589 3	Y		-0-				-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	551 3	Y		-0-				-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	50 1	645 3	Y		-0-				-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55 1	703 3	Y		-0-				-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	68 1	851 3	Y		-0-				-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59 1	906 3	Y		-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-		-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370				
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	38	1	485	3	Y	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	33	1	462	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	36	1	481	3	Y	-0-		-0-

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338				
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	-0-		-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	Y	-0-		-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-		-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411				
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360				
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	3	Y	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-		-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	64	1	825	3	Y	-0-		-0-
08	837 N	192	-0-	-645	-0-	14	1	178	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	70	-0-	-710	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	75	-0-	-824	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288				
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	24	1	303	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226				
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	Y	-0-		-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	Y	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	-0-		-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-		-0-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	45	1	582	3	Y	-0-			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	3	Y	-0-			-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438						
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			-0-

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299						
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	3	Y	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	3	Y	-0-			-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-			-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376						
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	34	1	436	3	Y	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452						
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520						
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590						
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-			9	1	104	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	125	-0-	-625	-0-			10	1	115	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-			9	1	114	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-			8	1	106	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-			7	1	100	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-			4	1	53	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496						
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-			47	1	540	3	Y	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-			45	1	529	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-			43	1	558	3	Y	-0-		-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-			41	1	556	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-			38	1	532	3	Y	-0-		-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-			41	1	553	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350						
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			106	1	900	3	Y	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-			80	1	909	3	Y	-0-		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			77	1	1000	3	Y	-0-		-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			83	1	1055	3	Y	-0-		-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			79	1	990	3	Y	-0-		-0-
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			67	1	1038	3	Y	-0-		-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451						
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2	1	23	3	Y	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-			2	1	24	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-			2	1	24	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-			2	1	23	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-			2	1	24	3	Y	-0-		-0-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392						
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-			14	1	164	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-			14	1	161	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-			13	1	170	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-			13	1	169	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-			12	1	162	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-			13	1	168	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312						
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-			38	1	435	3	Y	-0-		77
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-			46	1	540	3	Y	-0-		77
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-			38	1	490	3	Y	-0-		77
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-			34	1	464	3	Y	-0-		77
09	600 N	435	-0-	-165	-0-			29	1	406	3	Y	-0-		77
10	527 N	483	-0-	-44	-0-			33	1	450	3	Y	-0-		77

GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562						
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-			19	1	211	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-			18	1	207	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-			17	1	218	3	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-			16	1	218	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-			15	1	208	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-			16	1	217	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	3	Y	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422		
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	32	1	412	3	Y	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578		
05	992 X	549	-0-	-443	-0-	44	1	505	3	Y	-0-
06	960 X	604	-0-	-356	-0-	47	1	557	3	Y	-0-
07	899 X	596	-0-	-303	-0-	43	1	553	3	Y	-0-
08	899 X	548	-0-	-351	-0-	38	1	510	3	Y	-0-
09	600 X	516	-0-	-84	-0-	35	1	481	3	Y	-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	38	1	512	3	Y	-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-	-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3		N	-0-	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	9
06	540 N	387	-0-	-153	-0-	10	9				1 8
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	28	1	317	3	Y	38
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	42	9				82
09	390 N	206	-0-	-184	-0-	16	1	206	3	Y	9
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	15	1	188	3	Y	12
						13	9				94
						15	1	184	3	Y	6
						7	9				100
						11	1	173	3	Y	5
						6	9				105

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028		
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	Y	-0-
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	41	1	466	3	Y	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	Y	-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	Y	-0-
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196		
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1151	3	Y	-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	95	1	1238	3	Y	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	3	Y	-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	97	1	1226	3	Y	-0-
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	3	Y	-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410		
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	28
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	16	1	184	3	N	28
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	3	N	28
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	13	1	175	3	N	28
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	N	28
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	28

GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770		
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-
06	600 N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	3	Y	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	72	1	928	3	Y	-0-
08	961 N	936	-0-	-25	-0-	68	1	868	3	Y	-0-
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	62	1	786	3	Y	-0-
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	54	1	836	3	Y	-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774		
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	31	1	365	3	Y	-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	28	1	362	3	Y	-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	23	1	315	3	Y	-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	25	1	335	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		89 1	754 3	Y		-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-		62 1	705 3	Y		-0-			-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-		64 1	825 3	Y		-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-		61 1	772 3	Y		-0-			-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-		55 1	698 3	Y		-0-			-0-
10	899 N	668	-0-	-231	-0-		41 1	627 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338					
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		8 1	71 3	Y		-0-			-0-
06	330 N	72	-0-	-258	-0-		6 1	66 3	Y		-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		6 1	77 3	Y		-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-		61 1	769 3	Y		-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-		61 1	764 3	Y		-0-			-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		53 1	813 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500					
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-		54 1	611 3	Y		-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-		51 1	598 3	Y		-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-		49 1	630 3	Y		-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-		46 1	629 3	Y		-0-			-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-		44 1	601 3	Y		-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-		46 1	626 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596					
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-		29 1	329 3	Y		-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		27 1	322 3	Y		-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-		26 1	339 3	Y		-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-		25 1	338 3	Y		-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-		23 1	324 3	Y		-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-		25 1	337 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684					
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-		35 1	400 3	Y		-0-			-0-
06	630 N	479	-0-	-151	-0-		37 1	442 3	Y		-0-			-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-		34 1	438 3	Y		-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-		30 1	405 3	Y		-0-			-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-		28 1	381 3	Y		-0-			-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-		28 1	373 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572					
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		29 1	331 3	Y		-0-			-0-
06	600 N	396	-0-	-204	-0-		31 1	365 3	Y		-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-		28 1	362 3	Y		-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-		25 1	334 3	Y		-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-		23 1	315 3	Y		-0-			-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-		25 1	335 3	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578					
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17 3	Y		-0-			-0-
06	390 N	21	-0-	-369	-0-		2 1	19 3	Y		-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 3	Y		-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 3	Y		-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		1 1	17 3	Y		-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	522	3	Y	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	576	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-		44	1	572	3	Y	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	528	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	-0-		36	1	497	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	-0-		31	1	413	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270						
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	225	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-		19	1	221	3	Y	-0-		-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	238	3	Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	251	3	Y	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	236	3	Y	-0-		-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	247	3	Y	-0-		-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376						
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	203	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-		17	1	199	3	Y	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	214	3	Y	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	226	3	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	212	3	Y	-0-		-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	222	3	Y	-0-		-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362						
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	165	3	Y	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	154	3	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	181	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-		13	1	169	3	Y	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	218	3	Y	-0-		-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	232	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254						
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	-0-		4	1	44	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		4	1	48	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		4	1	50	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-		4	1	47	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	-0-		-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335						
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	113	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	-0-		10	1	111	3	Y	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	119	3	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	126	3	Y	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	118	3	Y	-0-		-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	124	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	334	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	-0-		28	1	317	3	Y	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	346	3	Y	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	376	3	Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	369	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-		22	1	346	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	29	1	335	3	Y	-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	21	1	273	3	Y	-0-
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	21	1	271	3	Y	-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	21	1	266	3	Y	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586		
05	992 X	322	-0-	-670	-0-	26	1	296	3	Y	-0-
06	960 X	355	-0-	-605	-0-	28	1	327	3	Y	-0-
07	899 X	349	-0-	-550	-0-	25	1	324	3	Y	-0-
08	899 X	321	-0-	-578	-0-	22	1	299	3	Y	-0-
09	360 X	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	3	Y	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280		
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	Y	-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246		
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	Y	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	Y	-0-

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	3	Y	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	Y	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211		
05	1240 X	322	-0-	-918	-0-	26	1	296	3	Y	-0-
06	1200 X	355	-0-	-845	-0-	28	1	327	3	Y	-0-
07	1116 X	349	-0-	-767	-0-	25	1	324	3	Y	-0-
08	1116 X	321	-0-	-795	-0-	22	1	299	3	Y	-0-
09	360 X	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	3	Y	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640		
05	806 X	133	-0-	-673	-0-	11	1	122	3	Y	-0-
06	780 X	145	-0-	-635	-0-	11	1	134	3	Y	-0-
07	713 X	143	-0-	-570	-0-	10	1	133	3	Y	-0-
08	713 X	132	-0-	-581	-0-	9	1	123	3	Y	-0-
09	150 X	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	Y	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	574	3	Y	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	634	3	Y	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	629	3	Y	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	581	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	-0-		40	1	547	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	-0-		43	1	582	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658						
05	961 X	246	-0-	-715	-0-	-0-		20	1	226	3	Y	-0-		-0-
06	930 X	271	-0-	-659	-0-	-0-		21	1	250	3	Y	-0-		-0-
07	868 X	267	-0-	-601	-0-	-0-		19	1	248	3	Y	-0-		-0-
08	868 X	246	-0-	-622	-0-	-0-		17	1	229	3	Y	-0-		-0-
09	270 X	232	-0-	-38	-0-	-0-		16	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-		13	1	172	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154						
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	-0-		8	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	Y	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	99	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392						
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	259	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	-0-		21	1	242	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-		22	1	284	3	Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	265	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-		19	1	240	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-		17	1	255	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604						
05	930 X	435	-0-	-495	-0-	-0-		35	1	400	3	Y	-0-		-0-
06	900 X	479	-0-	-421	-0-	-0-		37	1	442	3	Y	-0-		-0-
07	837 X	472	-0-	-365	-0-	-0-		34	1	438	3	Y	-0-		-0-
08	837 X	435	-0-	-402	-0-	-0-		30	1	405	3	Y	-0-		-0-
09	480 X	409	-0-	-71	-0-	-0-		28	1	381	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-		30	1	406	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230						
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1062	3	Y	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	932	3	Y	-0-		-0-
07	992 N	504	-0-	-488	-0-	-0-		36	1	468	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	540	-0-	-638	-0-	-0-		39	1	501	3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	531	-0-	-489	-0-	-0-		39	1	492	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-		30	1	461	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328						
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	188	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	-0-		16	1	184	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-		15	1	194	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	193	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-		13	1	185	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	193	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
05	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	Y	-0-	-0-
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	3	Y	-0-	-0-
07	1209 X	1129	-0-	-80	-0-	81	1	1048	3	Y	-0-	-0-
08	1209 X	1039	-0-	-170	-0-	71	1	968	3	Y	-0-	-0-
09	1170 X	978	-0-	-192	-0-	66	1	912	3	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	72	1	971	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	188	-0-	-472	-0-	15	1	173	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	645	-0-	-225	-0-	50	1	595	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	46	1	591	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	40	1	546	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	37	1	514	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	41	1	547	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-	-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	3	Y	-0-	-0-
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	41	1	534	3	Y	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	-0-	-0-
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	34	1	464	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	72	-0-	-198	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 3	Y	-0-	-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-	-0-	
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370		
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	189 3	Y	-0-	-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 3	Y	-0-	-0-	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51 1	651 3	Y	-0-	-0-	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47 1	589 3	Y	-0-	-0-	
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274		
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	86 1	731 3	Y	-0-	-0-	
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60 1	683 3	Y	-0-	-0-	
07	868 N	862	-0-	-6	-0-	62 1	800 3	Y	-0-	-0-	
08	806 N	677	-0-	-129	-0-	49 1	628 3	Y	-0-	-0-	
09	750 N	659	-0-	-91	-0-	48 1	611 3	Y	-0-	-0-	
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	42 1	650 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518		
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	29	-0-	-601	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146		
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	70 1	589 3	Y	-0-	-0-	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	551 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	50 1	645 3	Y	-0-	-0-	
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	47 1	603 3	Y	-0-	-0-	
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	43 1	546 3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	124	-0-	-558	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	61	-0-	-509	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y	-0-	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-	-0-	
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204		
05	1023 X	594	-0-	-429	-0-	63 1	531 3	Y	-0-	-0-	
06	990 X	561	-0-	-429	-0-	45 1	516 3	Y	-0-	-0-	
07	930 X	778	-0-	-152	-0-	56 1	722 3	Y	-0-	-0-	
08	930 X	833	-0-	-97	-0-	61 1	772 3	Y	-0-	-0-	
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	60 1	758 3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	46 1	711 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	833	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	930	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512		
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	75	-0-	-255	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524		
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	29	-0-	-931	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672		
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190		
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	944	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	-0-	68	1	860	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		246 N	246	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	-0-		-0-	
06		271 N	271	-0-	-0-	21 1	250 3	Y	-0-		-0-	
07		279 N	267	-0-	-12	19 1	248 3	Y	-0-		-0-	
08		248 N	246	-0-	-2	17 1	229 3	Y	-0-		-0-	
09		270 N	232	-0-	-38	16 1	216 3	Y	-0-		-0-	
10		279 N	171	-0-	-108	12 1	159 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	41 1	438 3	N	-0-		-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	N	-0-		-0-	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45 1	440 3	N	-0-		-0-	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	49 1	452 3	N	-0-		-0-	
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41 1	344 3	N	-0-		-0-	
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63 1	526 3	N	-0-		-0-	

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	102 1	255 3	N	-0-		-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	104 1	255 3	N	-0-		-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	124 1	227 3	N	-0-		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	107 1	215 3	N	-0-		-0-	
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	92 1	201 3	N	-0-		-0-	
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	106 1	213 3	N	-0-		-0-	

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	192 1	2068 3	N	-0-		-0-	
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	159 1	1622 3	N	-0-		-0-	
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	182 1	1763 3	N	-0-		-0-	
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	210 1	1945 3	N	-0-		-0-	
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	213 1	1791 3	N	-0-		-0-	
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	239 1	2006 3	N	-0-		-0-	

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	N	-0-		-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15 1	156 3	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	N	-0-		-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	N	-0-		-0-	
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	N	-0-		-0-	
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1	216 3	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 2817 - 2827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	481 1	1693 3		Y	-0-		-0-	
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	406 1	1707 3		Y	-0-		-0-	
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	448 1	1700 3		Y	-0-		-0-	
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	493 1	1717 3		Y	-0-		-0-	
*09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	424 1	1532 3		Y	-0-		-0-	
*10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	471 1	1648 3		Y	-0-		-0-	

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
TRIPHENE MIDDLETON		499978		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2828 - 3836		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LEPRECHAUN (3RD PUIG) BLACKBEARD OPERATING, LLC DULANEY-BRUNI		53306 750 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	533	2	N	2					4
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	1					5
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	593	2	N	4					9
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	588	2	N	-0-					9
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	N	3					12
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	N	1					13

HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		386310 16		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
WELL #:		16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER (6100) ENCINA RESOURCES, LLC BARRERA-LEYENDECKER GU 1		53484 700 251741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
WELL #:		2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427								
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	271	2	18	9	N	16					155
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					160
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					164
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					165
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					165
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LEYENDECKER (6900) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		53484 800 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J.		53306 750 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LIBRE		WELL #:		9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	199 1	1073 2	N	12	8 1		172
06	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	13 9 160 1	873 2	N	18	7 1		183
07	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	20 9 175 1	933 2	N	16	7 1		192
08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	18 9 175 1	894 2	N	16	7 1		201
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	18 9 195 1	993 2	N	15	16 1		200
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	17 9 187 1	978 2	N	15	191 1		24

LIBRE		WELL #:		11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	52 1	282 2	N	-0-	2 1		28
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	7 9 105 1	571 2	N	6	4 1		30
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	8 9 185 1	986 2	N	7	5 1		32
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	24 9 358 1	1835 2	N	22	14 1		40
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	3 9 160 1	818 2	N	3	12 1		31
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			31

LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1581 N	924	-0-	-657	-0-	142 1	763 2	Y	17	6 1		104
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	19 9 141 1	768 2	Y	8	6 1		106
07	992 N	748	-0-	-244	-0-	9 9 117 1	623 2	Y	7	5 1		108
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	8 9 145 1	744 2	Y	10	6 1		112
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	11 9 126 1	645 2	Y	12	10 1		114
10	DLQ G-10	366	-0-	366	366	13 9 58 1	305 2	Y	3	13 1		104

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	258	1	1388	2	N	12	10	1				98
						13	9										
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	247	1	1349	2	N	22	9	1				111
						24	9										
07	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	260	1	1381	2	N	19	10	1				120
						21	9										
08	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	243	1	1244	2	N	22	9	1				133
						24	9										
09	1620 N	1231	-0-	-389	-0-	202	1	1029	2	N	-0-	16	1				117
*10	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	204	1	1066	2	N	6	15	1				108
						7	9										

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

05	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	289	1	1558	2	N	19	11	1				148
						21	9										
06	1980 N	1671	-0-	-309	-0-	255	1	1393	2	N	21	10	1				159
						23	9										
07	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	294	1	1562	2	N	12	11	1				160
						13	9										
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	331	1	1696	2	N	22	13	1				169
						24	9										
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	309	1	1579	2	N	15	25	1				159
						17	9										
*10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	339	1	1773	2	N	17	22	1				154
						19	9										

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

05	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	195	1	1052	2	N	6	8	1				23
						7	9										
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1140	2	N	11	8	1				26
						12	9										
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	170	1	906	2	N	14	7	1				33
						15	9										
08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	183	1	936	2	N	16	7	1				42
						18	9										
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	190	1	971	2	N	14	15	1				41
						15	9										
*10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	236	1	1235	2	N	16	15	1				42
						18	9										

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

05	2982 N	2933	-0-	-49	-0-	453	1	2444	2	N	33	18	1				73
						36	9										
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	401	1	2188	2	N	37	14	1				96
						41	9										
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	441	1	2344	2	N	31	17	1				110
						34	9										
08	2604 X	1790	-0-	-814	-0-	287	1	1469	2	N	31	11	1				130
						34	9										
09	2520 X	2077	-0-	-443	-0-	337	1	1720	2	N	18	27	1				121
						20	9										
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT						121

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
LIBRE		WELL #: 19		RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	120 1	649 2	N	3	5 1	148
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	106 1	576 2	N	11	5 1	154
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	120 1	639 2	N	9	5 1	158
08	775 N	547	-0-	-228	-0-	88 1	453 2	N	5	3 1	160
09	690 N	487	-0-	-203	-0-	80 1	407 2	N	-0-	6 1	154
*10	775 N	473	-0-	-302	-0-	76 1	397 2	N	-0-	5 1	149

LIBRE EAST		WELL #: 1		RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10520 - 10544	
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	173 1	934 2	N	17	7 1	143
06	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	180 1	982 2	N	55	7 1	191
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	177 1	944 2	N	15	7 1	199
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	188 1	961 2	N	19	7 1	211
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	148 1	755 2	N	23	12 1	222
*10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	167 1	876 2	N	20	197 1	45

LIBRE EAST		WELL #: 3		RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10401 - 10424	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	149 1	804 2	N	7	6 1	152
06	990 N	927	-0-	-63	-0-	141 1	771 2	N	14	6 1	160
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	144 1	764 2	N	15	6 1	169
08	961 N	846	-0-	-115	-0-	137 1	700 2	N	8	5 1	172
09	930 N	802	-0-	-128	-0-	130 1	663 2	N	8	11 1	169
10	930 N	795	-0-	-135	-0-	126 1	658 2	N	10	9 1	170

LIBRE		WELL #: 17		RRCID -> 216115		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10405 - 10442	
05	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	300 1	1615 2	N	16	194 1	57
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	284 1	1552 2	N	22	13 1	66
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	305 1	1619 2	N	32	12 1	86
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	295 1	1510 2	N	35	12 1	109
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	364 1	1857 2	N	34	30 1	113
*10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	396 1	2073 2	N	30	29 1	114

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 -	10436		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			5
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			5
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			5
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1			6
10	DLQ G-10	59	-0-	59	59	9	1	49	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
						9	1							
						1	9							
LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 -	10532		
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	64	1	346	2	N	13	3	1	159
						14	9							
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	89	1	484	2	N	7	4	1	162
						8	9							
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	571	2	N	5	4	1	163
						6	9							
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	82	1	420	2	N	4	3	1	164
						4	9							
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	73	1	375	2	N	6	6	1	164
						7	9							
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	64	1	334	2	N	2	41	1	125
						2	9							
LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433 -	10452		
05	713 N	461	-0-	-252	-0-	69	1	372	2	N	18	3	1	216
						20	9							
06	810 N	425	-0-	-385	-0-	64	1	350	2	N	10	3	1	223
						11	9							
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-	169	1	54
08	465 N	149	-0-	-316	-0-	24	1	125	2	N	-0-	1	1	53
09	420 N	291	-0-	-129	-0-	47	1	241	2	N	3	4	1	52
						3	9							
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	4	4	1	52
						4	9							
LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 -	10489		
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	300	1	1619	2	Y	9	148	1	32
						10	9							
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	367	1	2004	2	Y	41	12	1	61
						45	9							
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	267	1	1418	2	Y	22	10	1	73
						24	9							
08	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	265	1	1355	2	Y	28	10	1	91
						31	9							
09	2250 N	1909	-0-	-341	-0-	307	1	1566	2	Y	33	25	1	99
						36	9							
10	DLQ G-10	2114	-0-	2114	2114	334	1	1749	2	Y	28	117	1	10
						31	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168	- 10200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	5	3	1	108
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	73	1	397	2	Y	9	3	1	114
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	4	3	1	115
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	63	1	324	2	Y	12	2	1	125
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	4	5	1	124
10	DLQ G-10	545	-0-	545	545	80	1	420	2	Y	41	6	1	159

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412	- 10434	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	50	1	270	2	N	2	2	1	156
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	44	1	238	2	N	2	2	1	156
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	41	1	218	2	N	2	2	1	156
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	42	1	215	2	N	3	2	1	157
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	3	4	1	156
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	2	4	1	154

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525	- 10555	
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	397	2	Y	7	3	1	58
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	80	1	437	2	Y	5	4	1	59
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	571	2	Y	6	4	1	61
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	89	1	455	2	Y	5	3	1	63
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	57	1	293	2	Y	12	5	1	70
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	117	1	610	2	Y	6	26	1	50

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490	- 10510	
05	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	172	1	928	2	Y	10	7	1	81
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	191	1	1042	2	Y	10	8	1	83
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	194	1	1034	2	Y	9	8	1	84
08	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	172	1	882	2	Y	11	7	1	88
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204	1	1044	2	Y	9	17	1	80
10	DLQ G-10	1119	-0-	1119	1119	178	1	932	2	Y	8	83	1	5

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	2 1		60
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			60
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	5 1		29 2	Y	3			63
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22 1		114 2	Y	3	1 1		65
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1		36 2	Y	-0-	1 1		64
*10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	7 1		38 2	Y	-0-	1 1		63

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505	
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	45 1		244 2	Y	2	2 1		49
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2 9		70 1	Y	4	3 1		50
07	496 N	371	-0-	-125	-0-	4 9		58 1	Y	2	2 1		50
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 9		66 1	Y	5	3 1		52
09	450 N	21	-0-	-429	-0-	6 9		3 1	Y	1			53
10	DLQ G-10	330	-0-	330	330	1 9		53 1	Y	2	4 1		51
						2 9							

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631	
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	25 1		132 2	Y	2			64
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 9		35 1	Y	6	2 1		68
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7 9		34 1	Y	2	1 1		69
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 9		31 1	Y	6	1 1		74
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	7 9		29 1	Y	1	2 1		73
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	1 9		44 1	Y	23	3 1		93
						25 9							

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264						
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	38 1	310 2	N	5						167
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	6 9	289 2	N	5	7 1					165
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6 9	408 2	N	5	7 1					163
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6 9	334 2	N	5						168
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4 9	408 2	N	4	8 1					164
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	11 9	301 2	N	10	8 1					166

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312						
05	837	N	109	-0-	-728	-0-	11 1	92 2	N	5						7
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	6 9	177 2	N	3	6 1					4
07	868	N	160	-0-	-708	-0-	3 9	144 2	N	-0-	4 1					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	N	-0-						-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52 1	477 2	N	-0-						-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 2	N	-0-						-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	448 2	Y	5			98
						6	9						
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	46	1	397 2	Y	4	6 1		96
						4	9						
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	44	1	387 2	Y	-0-	4 1		92
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	41	1	409 2	Y	4			96
						4	9						
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	468 2	Y	5	5 1		96
						6	9						
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	444 2	Y	9	8 1		97
						10	9						

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	630 2	Y	1			10
						1	9						
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1 9	Y	1			11
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2 9	Y	2			13
08	651 N	247	-0-	-404	-0-	247	2		Y	-0-			13
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1 9	Y	1			14
*10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1395 2	Y	1			15
						1	9						

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

05	2635 X	1562	-0-	-1073	-0-	37	1	1516 2	Y	8			58
						9	9						
06	2550 X	1512	-0-	-1038	-0-	1505	2	7 9	Y	6			64
07	2635 X	2172	-0-	-463	-0-	2169	2	3 9	Y	3			67
08	2635 X	1062	-0-	-1573	-0-	1062	2		Y	-0-			67
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2799	2	7 9	Y	6			73
*10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	296	1	3071 2	Y	8			81
						9	9						

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

05	341 N	285	-0-	-56	-0-	31	1	248 2	Y	5			14
						6	9						
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	27	1	234 2	Y	5	7 1		12
						6	9						
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	25	1	221 2	Y	5	7 1		10
						6	9						
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	21	1	205 2	Y	5			15
						6	9						
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	23	1	209 2	Y	4	8 1		11
						4	9						
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	235 2	Y	10	8 1		13
						11	9						

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	18 7	1 9	147 2	N	6			56
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	14 6	1 9	122 2	N	5	7 1		54
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	305 2	N	5	7 1		52
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	14 4	1 9	140 2	N	4			56
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	143 2	N	5	8 1		53
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	15 10	1 9	159 2	N	9	8 1		54

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478	
05	2139 N	1528	-0-	-611	-0-	36 6	1 9	1486 2	Y	5			34
06	2100 N	1548	-0-	-552	-0-	1545	2	3 9	Y	3			37
07	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1595	2	7 9	Y	6			43
08	1519 N	911	-0-	-608	-0-	911	2		Y	-0-			43
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4 9	Y	4			47
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	1567 2	Y	4			51

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600	
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	43 6	1 9	344 2	Y	5			22
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	37 6	1 9	323 2	Y	5	7 1		20
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	38 6	1 9	333 2	Y	5	7 1		18
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	29 6	1 9	290 2	Y	5			23
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	356 2	Y	4	8 1		19
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	365 2	Y	10	8 1		21

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	256 2	Y	3			15
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1 9	Y	1			16
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3 9	Y	3			19
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		Y	-0-			19
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	188	2	1 9	Y	1			20
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	16 2	1 9	168 2	Y	2			22

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 8903 - 9394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	10 1	399 2	Y	3			15
							3 9						
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	358 2	1 9	Y	1			16
07		465 N	400	-0-	-65	-0-	397 2	3 9	Y	3			19
08		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2		Y	-0-			19
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	Y	1			20
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	348 2	Y	2			22
							2 9						

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8888 - 9002
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LILIA (WILCOX 8700)		//CONT.//		53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 8770 - 8806	
05	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	205 1	1652 2	N	5			45
						6 9						
06	2220 N	401	-0-	-1819	-0-	41 1	356 2	N	4	7 1		42
						4 9						
07	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	123 1	1083 2	N	4	5 1		41
						4 9						
08	1860 N	266	-0-	-1594	-0-	24 1	239 2	N	3			44
						3 9						
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	203 1	1851 2	N	4	6 1		42
						4 9						
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	159 1	1648 2	N	10	8 1		44
						11 9						

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8895 - 9061	
05	217 N	219	-0-	2 B	-23978	63 1	126 2	N	1			2
						29 3	1 9					
06	180 N	208	-0-	28 B	-23950	62 1	120 2	N	-0-			2
						26 3						
07	217 N	198	-0-	-19 B	-23950	57 1	118 2	N	-0-			2
						23 3						
*08	217 N	209	-0-	-8 B	-23950	60 1	125 2	N	-0-			2
						24 3						
*09	210 N	207	-0-	-3 B	-23950	60 1	121 2	N	-0-			2
						26 3						
10	186 N	203	-0-	17 B	-23933	55 1	120 2	N	-0-	1 1		1
						28 3						

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	868 N	1202	-0-	334 B	-54831	128 1	1067 3	N	6			10
06	1140 N	996	-0-	-144 B	-54831	120 1	866 3	N	9	9 1		10
07	1178 N	1039	-0-	-139 B	-54831	134 1	905 3	N	-0-			10
08	1178 N	1061	-0-	-117 B	-54831	135 1	919 3	N	6	10 1		6
09	990 N	990	-0-	-0- B	-54831	105 1	879 3	N	5			11
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-54831	102 1	863 3	N	4	9 1		6

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD		WELL #:		15-C	RRCID ->	152892	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8056 - 8082
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106
05	713 N	64	-0-	-649	-0-	4 1	60 3	N	-0-			28
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			28
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	5 1	74 3	N	-0-			28
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N	-0-			28
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	N	-0-			28
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 3	N	-0-			28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1019 3	N	-0-			9
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64 1	949 3	N	-0-			9
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77 1	1029 3	N	-0-			9
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	67 1	967 3	N	-0-			9
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	71 1	965 3	N	-0-			9
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69 1	944 3	N	-0-			9

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
*05	124 N	112	-0-	-12	-0-	32 1	64 2	N	-0-			3
						16 3						
*06	120 N	74	-0-	-46	-0-	22 1	43 2	N	-0-			3
						9 3						
*07	186 N	79	-0-	-107	-0-	23 1	47 2	N	-0-			3
						9 3						
*08	124 N	72	-0-	-52	-0-	21 1	43 2	N	-0-			3
						8 3						
*09	60 N	40	-0-	-20	-0-	11 1	23 2	N	-0-			3
						6 3						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	3 1		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
*05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	684 1	1366 2	N	-0-			5
						321 3						
*06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	695 1	1342 2	N	-0-			5
						297 3						
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	662 1	1360 2	N	-0-			5
						265 3						
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	624 1	1311 2	N	-0-			5
						254 3						
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	635 1	1267 2	N	-0-			5
						278 3						
*10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	590 1	1303 2	N	-0-	3 1		2
						298 3						

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	65	1	888	3	N	-0-	20
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-	20
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	23	1	312	3	N	-0-	20
08	651 N	568	-0-	-83	-0-	37	1	531	3	N	-0-	20
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-	20
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	N	1	21
						1	9					

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237			
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	N	-0-	23
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	3	N	-0-	23
07	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	126	1	1689	3	N	-0-	23
08	4092 X	2013	-0-	-2079	-0-	130	1	1883	3	N	-0-	23
09	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1882	3	N	-0-	23
10	1953 X	1715	-0-	-238	-0-	114	1	1601	3	N	-0-	23

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128			
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	3	N	-0-	106
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	3	N	8	114
						9	9					
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	81	1	1079	3	N	2	116
						2	9					
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	3	N	-0-	116
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	77	1	1053	3	N	-0-	116
*10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	77	1	1089	3	N	-0-	116

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053			
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-	-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-	-0-

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
05	558 N	217	-0-	-341	-0-	11	1	206	3	N	-0-	39
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-	39
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-	39
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-	39
09	480 N	219	-0-	-261	-0-	15	1	204	3	N	-0-	39
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	-0-	39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024								
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					13
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					13
07	651 N	461	-0-	-190	-0-	30	1	431	3	N	-0-					13
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	26	1	399	3	N	-0-					13
09	630 N	176	-0-	-454	-0-	13	1	163	3	N	-0-					13
10	465 N	168	-0-	-297	-0-	13	1	155	3	N	-0-					13

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
05	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	185	1	2866	3	N	-0-					63
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	166	1	2454	3	N	-0-					63
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	204	1	2726	3	N	2					65
08	2821 N	2663	-0-	-158	-0-	172	1	2489	3	N	2					67
09	2610 N	2372	-0-	-238	-0-	164	1	2208	3	N	-0-					67
10	2821 N	2203	-0-	-618	-0-	146	1	2046	3	N	10					77

						11	9									

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2790 X	2182	-0-	-608	-0-	131 1	2051 3	N	-0-	30
06	2550 X	2006	-0-	-544	-0-	129 1	1877 3	N	-0-	30
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	187 1	2518 3	N	-0-	30
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	170 1	2478 3	N	4	34
						4 9				
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	165 1	2280 3	N	2	36
						2 9				
10	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	173 1	2303 3	N	-0-	36

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600		
05	1023 N	281	-0-	-742	-0-	15 1	266 3	N	-0-	123
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 1	404 3	N	-0-	123
07	620 N	202	-0-	-418	-0-	14 1	188 3	N	-0-	123
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 3	N	-0-	123
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	10 1	131 3	N	-0-	123
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	N	4	45
						4 9			82 1	

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025		
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	141 1	2185 3	N	-0-	81
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	137 1	2029 3	N	-0-	81
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	163 1	2178 3	N	-0-	81
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	151 1	2187 3	N	14	95
						15 9				
09	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	145 1	1986 3	N	-0-	95
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	164 1	2251 3	N	-0-	95

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2341	3	N	8		75
						9	9						
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	159	1	2349	3	N	9		84
						10	9						
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	187	1	2496	3	N	7		91
						8	9						
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	174	1	2522	3	N	-0-		91
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	181	1	2472	3	N	14		105
						15	9						
10	2635 N	2341	-0-	-294	-0-	158	1	2177	3	N	5		110
						6	9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	134	1	2085	3	Y	-0-		4
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	3	Y	3	7 1	-0-
						3	9						
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	3	Y	6		6
						7	9						
08	2201 N	1226	-0-	-975	-0-	84	1	1142	3	Y	-0-		6
09	2130 N	1571	-0-	-559	-0-	116	1	1455	3	Y	-0-		6
10	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	152	1	1945	3	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	666	1	10304	3	Y	-0-		43
06	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	659	1	9601	3	Y	16	46 1	13
						18	9						
07	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	734	1	10098	3	Y	31		44
						34	9						
08	10974 X	10870	-0-	-104	-0-	740	1	10130	3	Y	-0-		44
09	10620 X	10469	-0-	-151	-0-	777	1	9692	3	Y	-0-		44
10	10974 X	10554	-0-	-420	-0-	767	1	9787	3	Y	-0-		44

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	219	1	1821	3	Y	5		6
						6	9						
06	1860 N	1355	-0-	-505	-0-	163	1	1183	3	Y	8	9 1	5
						9	9						
07	1953 N	1276	-0-	-677	-0-	164	1	1112	3	Y	-0-		5
08	1953 N	1551	-0-	-402	-0-	197	1	1347	3	Y	6	9 1	2
						7	9						
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	156	1	1313	3	Y	5		7
						6	9						
*10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	149	1	1264	3	Y	4	9 1	2
						4	9						

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	558 N	295	-0-	-263	-0-	32	1	262	3	Y	1	2
06	540 N	193	-0-	-347	-0-	23	1	168	3	Y	2	3 1
07	558 N	193	-0-	-365	-0-	25	1	168	3	Y	-0-	1
08	310 N	194	-0-	-116	-0-	24	1	168	3	Y	2	3 1
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	2	2
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	1	3 1
						1	9					

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278			
05	3100 N	3401	-0-	301	301	207	1	3194	3	Y	-0-	2
06	3000 N	2722	-0-	-278	23	175	1	2546	3	Y	1	3 1
07	2537 N	2514	-0-	-23	-0-	170	1	2341	3	Y	3	3
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	184	1	2534	3	Y	-0-	3
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	192	1	2404	3	Y	-0-	3
*10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	3	Y	-0-	3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294			
05	3100 N	7051	-0-	3951	3951	427	1	6624	3	Y	-0-	1
06	3000 N	5319	-0-	2319	6270	342	1	4976	3	Y	1	2 1
07	3100 N	4618	-0-	1518	7788	313	1	4303	3	Y	2	2
08	11713 X	3925	-0-	-7788	-0-	267	1	3658	3	Y	-0-	2
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	3	Y	-0-	2
*10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	235	1	3001	3	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342			
05	2697 N	2352	-0-	-345	-0-	252	1	2100	3	Y	-0-	-0-
06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	355	1	2582	3	Y	-0-	-0-
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	376	1	2542	3	Y	-0-	-0-
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	343	1	2345	3	Y	-0-	-0-
09	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	286	1	2404	3	Y	-0-	-0-
10	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	318	1	2691	3	Y	-0-	-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8254	-	8361				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12493 X	10868	-0-	-1625	-0-	1161 1	9668 3		Y	35			45
06		12090 X	10842	-0-	-1248	-0-	1306 1	9478 3		Y	53	58	1	40
07		12431 X	11520	-0-	-911	-0-	1482 1	10038 3		Y	-0-			40
08		11842 X	11292	-0-	-550	-0-	1436 1	9814 3		Y	38	58	1	20
09		10920 X	10720	-0-	-200	-0-	1136 1	9549 3		Y	32			52
10		11532 X	10486	-0-	-1046	-0-	1104 1	9359 3		Y	21	55	1	18

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8568	-	8573				
05		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	302 1	4679 3		N	-0-			19
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	255 1	3723 3		N	7	20	1	6
07		3844 X	3474	-0-	-370	-0-	234 1	3226 3		N	13			19
08		3844 X	3604	-0-	-240	-0-	245 1	3359 3		N	-0-			19
09		3720 X	3376	-0-	-344	-0-	250 1	3126 3		N	-0-			19
10		3844 X	3568	-0-	-276	-0-	260 1	3308 3		N	-0-			19

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8544	-	8549				
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	266 1	4108 3		Y	-0-			17
06		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	262 1	3819 3		Y	5	16	1	6
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	278 1	3818 3		Y	11			17
08		3968 X	3291	-0-	-677	-0-	224 1	3067 3		Y	-0-			17
09		3840 X	1908	-0-	-1932	-0-	142 1	1766 3		Y	-0-			17
10		3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	210 1	2681 3		Y	-0-			17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8097	-	8117				
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	67 1	556 3		Y	1			3
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	69 1	504 3		Y	2	2	1	3
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	79 1	535 3		Y	-0-			3
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	71 1	485 3		Y	1	2	1	2
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	475 3		Y	5			7
*10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	57 1	481 3		Y	1	2	1	6

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-		5
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	-0-	1 1	4
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	Y	-0-		4
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	454	3	Y	-0-	1 1	3
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-		3
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-	1 1	2
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-		2
10	775 X	403	-0-	-372	-0-	42	1	361	3	Y	-0-	1 1	1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586	
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		1
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	5		6
						6	9						
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	3	Y	-0-		6
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	Y	-0-		6
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
05	5859 X	5844	-0-	-15	-0-	355	1	5489	3	N	-0-		30
06	5760 X	5729	-0-	-31	-0-	368	1	5351	3	N	9	26 1	13
						10	9						
07	5952 X	5763	-0-	-189	-0-	388	1	5355	3	N	18		31
						20	9						
08	5952 X	5515	-0-	-437	-0-	375	1	5140	3	N	-0-		31
09	5730 X	5531	-0-	-199	-0-	410	1	5121	3	N	-0-		31
*10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	433	1	5520	3	N	-0-		31

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2693	3	N	17		29
						19	9						
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	329	1	2389	3	N	25	28 1	26
						28	9						
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	355	1	2407	3	N	-0-		26
08	3007 N	2729	-0-	-278	-0-	346	1	2362	3	N	19	28 1	17
						21	9						
09	2760 N	2556	-0-	-204	-0-	270	1	2269	3	N	15		32
						17	9						
10	2759 N	2561	-0-	-198	-0-	269	1	2281	3	N	10	27 1	15
						11	9						

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8516 -	8526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3193 X	2972	-0-	-221	-0-	317	1	2641	3	N	13				16
06	3090 X	2749	-0-	-341	-0-	14	9	2398	3	N	19	21	1		14
07	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	21	9	2519	3	N	-0-				14
08	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	373	1	2555	3	N	14	21	1		7
09	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	15	9	2494	3	N	12				19
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	296	1	2436	3	N	8	20	1		7
						13	9								
						288	1								
						9	9								

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178													
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3504 -	3520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4110	2396	-0-	-1714	-0-	1228	1	1099	2	N	63	49	1		87
06	1818	1239	-0-	-579	-0-	69	9	978	2	N	48	50	1		85
07	4110	1395	-0-	-2715	-0-	208	1	1128	2	N	47	74	1		58
08	0	1406	-0-	1406	1406	53	9	1125	2	N	59	74	1		43
09	0	736	-0-	736	2142	52	9	485	2	N	38	49	1		32
10	0	152	-0-	152	2294	65	9	92	2	N	-0-				32
						42	9								
						60	1								

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178													
MCLEAN, MARRS		WELL #:		26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3556 -	3562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	220	1	245	2	N	21	16	1		29
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	9	196	2	N	16	17	1		28
07	589 N	286	-0-	-303	-0-	41	1	225	2	N	16	25	1		19
08	496 N	290	-0-	-206	-0-	18	9	225	2	N	20	25	1		14
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	43	1	97	2	N	12	16	1		10
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	22	9				-0-				10
						42	1								
						13	9								

LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
RESS PRODUCTION CO.		703465													
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #:		2VT	RRCID ->	045455	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	4435	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)				54354 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC				000894									
CLARK-SAIN				WELL #: 2	RRCID -> 187581	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 12732	PERF.12013 - 12128					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	5	1 8	15		
06	600 N	343	-0-	-257	-0-	6 9	309 3	Y	4		19		
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	4 9	258 3	Y	3	20 1	2		
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	615 3	Y	7	1 8	8		
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62 1	1029 3	Y	16	2 8	22		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT		22		

CLARK-SAIN				WELL #: 3	RRCID -> 189119	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11855 - 11887					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31		

CLARK-SAIN				WELL #: 4	RRCID -> 190023	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11655 - 11690					
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	124 1	1124 3	Y	13	2 8	45		
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	14 9	1049 3	Y	16	2 8	59		
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	60 1	1155 3	Y	15	69 1	4		
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	18 9	1242 3	Y	11	1 8	14		
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	124 1	882 3	Y	7	1 8	20		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	NO RPT		20		

CLARK-SAIN				WELL #: 7	RRCID -> 195640	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12360 - 12412					
05	3100 N	2324	-0-	-776	6318	124 1	2168 3	Y	29	3 8	56		
06	3000 N	2235	-0-	-765	5553	32 9	2090 3	Y	23	2 8	77		
07	3100 N	2915	-0-	-185	5368	120 1	2769 3	Y	20	93 1	2		
08	3100 N	2794	-0-	-306	5062	25 9	2644 3	Y	24	2 8	24		
*09	3000 N	2059	-0-	-941	4121	124 1	1899 3	Y	36	2 8	58		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4121	26 9		Y	NO RPT		58		

CLARK-SAIN				WELL #: 14	RRCID -> 213684	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11756 - 11799					
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62 1	715 3	Y	-0-		13		
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	120 1	1098 3	Y	-0-		13		
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25 9	830 3	Y	-0-		13		
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	124 1	811 3	Y	-0-		13		
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62 1	835 3	Y	-0-		13		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1		Y	NO RPT		13		

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

05	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7201 3	7 9	Y	6		74
06	7890	X	7761	-0-	-129	-0-	7749 3	12 9	Y	11		85
07	8153	X	7789	-0-	-364	-0-	7789 3		Y	-0-		85
08	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6477 3	10 9	Y	9		94
09	7770	X	7364	-0-	-406	-0-	7354 3	10 9	Y	9		103
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		103

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.12248 -	12714
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1149	1	8854	3	N	-0-	308
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	983	1	8066	3	N	-0-	308
07	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	1070	1	8579	3	N	-0-	308
08	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	622	1	8838	3	N	-0-	308
*09	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	690	1	8401	3	N	-0-	308
*10	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	965	1	7960	3	N	-0-	308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744 -	8810
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 -	8883
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	99

WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 -	8875
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 -	8865
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652				N	-0-	-0-	194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 -	9278
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-	147
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	147
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	147
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	147
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	147

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

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10409
WELDER GU 217												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11585 - 11682
EL PEYOTE MINERAL TRUST												
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-		-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-		-0-
07	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2		N	-0-		-0-
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2		N	-0-		-0-
09	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2		N	-0-		-0-
*10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626		PERF.11770 - 12610		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.11730 - 11774		
05	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		N	-0-		-0-
06	1020 N	741	-0-	-279	-0-	741	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		N	-0-		-0-
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-		-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12406 - 14564		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12086 - 12584		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.// 1261		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 238722		WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 2248 - 2312	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 70		RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12160 - 12190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647		PERF.10013 - 10027	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 181119		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.12267 - 12330	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184035		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 15363		PERF.12241 - 12263	
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-			20
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			20
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-			20
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			20
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-			20
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			162
06	2970	#	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			162
07	5425	#	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-	79 1		83
08	5425	#	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			83
09	4380	#	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			83
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, SOUTH (4200)		//CONT.//		54762 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MILLER				WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4201 - 4213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)				54765 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CRESTONIO PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID ->	274896	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3899 - 3904
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)				54765 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	3944 - 3952
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198				N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (3700)				54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552									
M. M. MILLER & SONS FEE				WELL #:		RRCID ->	198226	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	3706 - 3712
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018													

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194				CNTY: DUVAL					
CRESTONIO PROPERTIES 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	290015	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3553 - 3562
*09		DELQ PR	2551	-0-	2551	B	2551	2522	2	29	9	N	26
10		7719	-0-	-0-	-7719	B	-5168					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700)		//CONT.//		54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 3748 - 3752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	75 1	296 2	Y	53		338
							58 9					
06		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	65 1	267 2	Y	84	157 1	265
							92 9					
07		4772	4772	-0-	-0- B	-0-	930 1	3807 2	Y	32		297
							35 9					
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	60 1	290 2	Y	30		327
							33 9					
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	58 1	290 2	Y	17		344
							19 9					
10		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			Y	NO RPT		344

LOPENO (CONSOLIDATED)				54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 7612	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		62
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3			N	-0-		62
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		62
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		62
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		62
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-		62

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7705	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		2
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3			N	-0-		2
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3			N	-0-		2
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3			N	-0-		2
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		2
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-		2

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 10538 - 11084	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155715		COMPL. DATE 09/12/1995			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	74 1	237 2	N	1			1
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1 9	234 2	N	-0-			1
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	68 1	222 2	N	1			2
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	1 9	228 2	N	-0-			2
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	68 1	271 2	N	-0-			2
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	81 1	260 2	N	-0-	1 1		1
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 156168		COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335			
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 2	N	-0-			-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	11 1	37 2	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	8 1	26 2	N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	8 1	27 2	N	-0-			-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	5 1	16 2	N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	N	-0-			-0-
PALMYRA MINERALS LTD.		WELL #: 3 C		RRCID -> 156731		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60 1	193 2	N	1			1
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	1 9	150 2	N	-0-			1
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	68 1	229 2	N	-0-			1
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	56 1	187 2	N	-0-			1
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	64 1	214 2	N	1			2
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 9	235 2	N	-0-	1 1		1
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 3 T		RRCID -> 158967		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 4		RRCID -> 159830		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 160655		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 5		RRCID -> 161956		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	2	N	3		36
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	373	1	1290	2	N	1		37
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	334	1	1118	2	N	7		44
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	331	1	1102	2	N	3		47
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	321	1	1075	2	N	-0-		47
10	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	300	1	1012	2	N	-0-	5 1	42
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 6		RRCID -> 163325		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174				
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	N	1		66
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	99	1	343	2	N	1		67
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	N	-0-		67
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	98	1	328	2	N	-0-		67
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	110	1	370	2	N	1		68
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	115	1	387	2	N	-0-	2 1	66
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #: 8		RRCID -> 188007		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903				
05	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	279	1	900	2	N	3		4
06	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	255	1	883	2	N	1		5
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	305	1	1019	2	N	1		6
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	281	1	936	2	N	-0-		6
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	292	1	980	2	N	2		8
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	331	1	1118	2	N	1	6 1	3
PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 210588		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970				
05	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	262	1	845	2	N	3		16
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	276	1	955	2	N	1		17
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	263	1	880	2	N	1		18
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	284	1	946	2	N	2		20
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	281	1	944	2	N	-0-		20
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	277	1	933	2	N	-0-	5 1	15

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PALMYRA		WELL #: 14		RRCID -> 215074		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	746	1	2406	2	N	8	103
06	3270 X	2516	-0-	-754	-0-	564	1	1950	2	N	2	105
07	3379 X	2813	-0-	-566	-0-	647	1	2163	2	N	3	108
08	3255 X	2555	-0-	-700	-0-	590	1	1965	2	N	-0-	108
09	3150 X	2692	-0-	-458	-0-	617	1	2071	2	N	4	112
*10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	759	1	2560	2	N	-0-	99
PALMYRA		WELL #: 12		RRCID -> 215456		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030				
05	2697 N	2492	-0-	-205	-0-	588	1	1897	2	N	6	46
06	3000 N	3167	-0-	167	167	710	1	2454	2	N	3	49
07	2898 N	2731	-0-	-167	-0-	628	1	2101	2	N	2	51
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	633	1	2107	2	N	5	56
09	2970 X	2769	-0-	-201	-0-	636	1	2133	2	N	-0-	56
10	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	576	1	1943	2	N	-0-	46
PALMYRA		WELL #: 17		RRCID -> 215920		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PALMYRA		WELL #: 18		RRCID -> 217000		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
PALMYRA		WELL #: 19		RRCID -> 217017		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859				
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	245	1	789	2	N	3	27
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	1	28
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	255	1	851	2	N	1	29
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	254	1	844	2	N	-0-	29
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	750	2	N	1	30
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	245	1	828	2	N	-0-	26

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
PALMYRA		WELL #: 20		RRCID -> 217107		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	837	2	N	3			64
06	960 N	722	-0-	-238	-0-	162	1	560	2	N	-0-			64
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	278	1	931	2	N	1			65
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	285	1	950	2	N	-0-			65
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	216	1	724	2	N	2			67
10	1209 N	971	-0-	-238	-0-	222	1	749	2	N	-0-	4	1	63
PALMYRA		WELL #: 21		RRCID -> 217221		COMPL. DATE 02/26/2006			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
PALMYRA		WELL #: 16		RRCID -> 224996		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685					
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #: 1												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VELA, J.		WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456					
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 3												
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	492	1	1985	3	N	-0-			-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	520	1	1791	3	N	-0-			-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	3	N	-0-			-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	562	1	2064	3	N	-0-			-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	496	1	1674	3	N	-0-			-0-
*10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	542	1	1893	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614								
05	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	588	1	2370	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	640	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	596	1	2193	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	618	1	2274	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	624	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2945 X	2600	-0-	-345	-0-	578	1	2022	3	N	-0-					-0-

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS EL MILAGRO "B"		WELL #: B 2		RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUERRA, AVELINO				WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A			
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	162	1	2234	2	N	-0-	-0-	
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	2	N	-0-	-0-	
07	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	147	1	2191	2	N	-0-	-0-	
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2263	2	N	-0-	-0-	
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	167	1	2220	2	N	-0-	-0-	
*10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2196	2	N	-0-	-0-	

RAMOS, BALTAZAR				WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982			
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	-0-	-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	113	-0-	-259	-0-	7	1	106	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	79	-0-	-293	-0-	5	1	74	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	2	N	-0-	-0-	
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, BLAS				WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090			
05	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	155	1	1494	2	N	-0-	-0-	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1609	2	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	115	1	1478	2	N	-0-	-0-	
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	104	1	1501	2	N	-0-	-0-	
09	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	109	1	1517	2	N	-0-	-0-	
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1518	2	N	-0-	-0-	

GUERRA, AVELINO				WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
05	2170 N	1381	-0-	-789	-0-	94	1	1287	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	140	1	2082	2	N	-0-	-0-	
07	2108 N	1839	-0-	-269	-0-	116	1	1723	2	N	-0-	-0-	
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	125	1	1764	2	N	-0-	-0-	
09	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	122	1	1621	2	N	-0-	-0-	
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244		PERF. 8381 - 9854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37 1	504 2	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34 1	498 2	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	N	-0-			-0-
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	36 1	480 2	N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	37 1	483 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229		PERF. 9614 - 10334		
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	79 1	1090 2	N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	76 1	1121 2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75 1	1110 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	71 1	1004 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	77 1	1019 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	73 1	969 2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773		PERF. 7950 - 9352		
05	589 N	492	-0-	-97	-0-	46 1	446 2	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33 1	484 2	N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49 1	637 2	N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36 1	521 2	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	N	-0-			-0-
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	37 1	518 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251		PERF. 9166 - 10942		
05	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	290 1	2800 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	193 1	2837 2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	216 1	2786 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	198 1	2850 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	191 1	2670 2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	154 1	2135 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9127 - 9136		
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8762 - 8952		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10944 - 10960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484					
05	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	182	1	2506	2	N	-0-		-0-
06	2370 N	2247	-0-	-123	-0-	142	1	2105	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	152	1	2261	2	N	-0-		-0-
08	2697 N	2328	-0-	-369	-0-	154	1	2174	2	N	-0-		-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	162	1	2152	2	N	-0-		-0-
*10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	180	1	2372	2	N	-0-		-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208					
05	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	165	1	2270	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2243	-0-	-397	-0-	142	1	2101	2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	145	1	2155	2	N	-0-		-0-
08	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	151	1	2134	2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2162	-0-	-238	-0-	151	1	2011	2	N	-0-		-0-
10	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	150	1	1976	2	N	-0-		-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225					
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	193	1	2662	2	N	-0-		-0-
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	165	1	2454	2	N	-0-		-0-
07	2914 N	2534	-0-	-380	-0-	159	1	2375	2	N	-0-		-0-
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2261	-0-	-349	-0-	158	1	2103	2	N	-0-		-0-
*10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2682	2	N	-0-		-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	315 1	4331 2		N	-0-			-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	276 1	4092 2		N	-0-			-0-
07		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	282 1	4207 2		N	-0-			-0-
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	296 1	4177 2		N	-0-			-0-
09		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	300 1	3986 2		N	-0-			-0-
*10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	307 1	4053 2		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492														
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99 1	1359 2		N	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	90 1	1336 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	92 1	1374 2		N	-0-			-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	100 1	1415 2		N	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	104 1	1380 2		N	-0-			-0-
*10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	106 1	1399 2		N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472														
05		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	314 1	4325 2		N	-0-			-0-
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	343 1	5082 2		N	-0-			-0-
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	363 1	5413 2		N	-0-			-0-
08		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	388 1	5475 2		N	-0-			-0-
09		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	411 1	5459 2		N	-0-			-0-
*10		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	437 1	5769 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520														
05		2294 N	1268	-0-	-1026	-0-	119 1	1149 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1331	-0-	-469	-0-	85 1	1246 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1227	-0-	-323	-0-	88 1	1139 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	79 1	1145 2		N	-0-			-0-
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	103 1	1442 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	84 1	1155 2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874														
05		775 N	751	-0-	-24	-0-	70 1	681 2		N	-0-			-0-
06		750 N	682	-0-	-68	-0-	43 1	639 2		N	-0-			-0-
07		775 N	735	-0-	-40	-0-	53 1	682 2		N	-0-			-0-
08		744 N	722	-0-	-22	-0-	47 1	675 2		N	-0-			-0-
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	44 1	613 2		N	-0-			-0-
10		744 N	701	-0-	-43	-0-	47 1	654 2		N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446														
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2		N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	41 1	614 2		N	-0-			-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	44 1	659 2		N	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	46 1	655 2		N	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	47 1	627 2		N	-0-			-0-
10		713 N	653	-0-	-60	-0-	46 1	607 2		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	54	1	520	2	N	-0-					-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711								
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-
07	775 N	605	-0-	-170	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	38	1	545	2	N	-0-					-0-
09	660 N	549	-0-	-111	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	38	1	527	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	71	1 687 2	N	-0-	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1 678 2	N	-0-	-0-	-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1 705 2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	47	1 677 2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	45	1 636 2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	699	-0-	-76	-0-	47	1 652 2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	366	1 5040 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	317	1 4694 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	319	1 4758 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5394 X	5097	-0-	-297	-0-	337	1 4760 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	353	1 4696 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	4905	-0-	-489	-0-	345	1 4560 2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
05	5177 X	4625	-0-	-552	-0-	434	1 4191 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5010 X	4758	-0-	-252	-0-	303	1 4455 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	4866	-0-	-311	-0-	351	1 4515 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5177 X	4963	-0-	-214	-0-	322	1 4641 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4950 X	4734	-0-	-216	-0-	316	1 4418 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4929 X	4694	-0-	-235	-0-	317	1 4377 2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	255	1	2466	2	N	1	1	8	-0-
06	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	187	1	2746	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	214	1	2749	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	191	1	2754	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2800	-0-	-140	-0-	187	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	185	1	2558	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	184	1	2529	2	N	-0-			-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2463	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	163	1	2432	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2691	-0-	-37	-0-	178	1	2513	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2594	-0-	-46	-0-	181	1	2413	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	182	1	2400	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

05	930 N	928	-0-	-2	-0-	63	1	865	2	N	-0-			-0-
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	48	1	706	2	N	-0-			-0-
07	930 N	726	-0-	-204	-0-	46	1	680	2	N	-0-			-0-
08	930 N	252	-0-	-678	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	39	1	515	2	N	-0-			-0-
10	713 N	524	-0-	-189	-0-	37	1	487	2	N	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	2	N	-0-			-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896							
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		89	1	1225	2	N	-0-		-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		83	1	1227	2	N	-0-		-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		84	1	1246	2	N	-0-		-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		88	1	1238	2	N	-0-		-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		101	1	1337	2	N	-0-		-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		102	1	1351	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450							
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		79	1	1082	2	N	-0-		-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		71	1	1054	2	N	-0-		-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-		72	1	1079	2	N	-0-		-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		76	1	1072	2	N	-0-		-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-		77	1	1028	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-		79	1	1047	2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552							
05	6076	X	5941	-0-	-135	-0-		402	1	5539	2	N	-0-		-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-		369	1	5472	2	N	-0-		-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-		379	1	5640	2	N	-0-		-0-
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-		406	1	5729	2	N	-0-		-0-
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-		370	1	4918	2	N	-0-		-0-
10	6045	X	5028	-0-	-1017	-0-		354	1	4674	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05		2418 N	2242	-0-	-176	-0-		210 1	2032 2	N	-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		162 1	2376 2	N	-0-
07		2387 N	2377	-0-	-10	-0-		171 1	2206 2	N	-0-
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		146 1	2102 2	N	-0-
09		2550 N	2323	-0-	-227	-0-		155 1	2168 2	N	-0-
*10		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		163 1	2254 2	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280											
05		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-		574 1	7897 2	N	-0-
06		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-		722 1	10703 2	N	-0-
07		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-		581 1	8656 2	N	-0-
08		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-		718 1	10129 2	N	-0-
09		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-		623 1	8284 2	N	-0-
*10		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-		707 1	9337 2	N	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380											
05		1581 N	1400	-0-	-181	-0-		131 1	1269 2	N	-0-
06		1500 N	1272	-0-	-228	-0-		81 1	1191 2	N	-0-
07		1457 N	1378	-0-	-79	-0-		99 1	1279 2	N	-0-
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		95 1	1374 2	N	-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		107 1	1497 2	N	-0-
*10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		135 1	1873 2	N	-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472											
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430											
05		1240 N	589	-0-	-651	-0-		40 1	549 2	N	-0-
06		1110 N	455	-0-	-655	-0-		29 1	426 2	N	-0-
07		930 N	470	-0-	-460	-0-		30 1	440 2	N	-0-
08		589 N	455	-0-	-134	-0-		30 1	425 2	N	-0-
09		450 N	441	-0-	-9	-0-		31 1	410 2	N	-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-		32 1	425 2	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350											
05		5022 X	4465	-0-	-557	-0-		302 1	4163 2	N	-0-
06		4860 X	3978	-0-	-882	-0-		251 1	3727 2	N	-0-
07		5022 X	3742	-0-	-1280	-0-		235 1	3507 2	N	-0-
08		4898 X	3527	-0-	-1371	-0-		233 1	3294 2	N	-0-
09		4530 X	3235	-0-	-1295	-0-		226 1	3009 2	N	-0-
10		4464 X	2772	-0-	-1692	-0-		195 1	2577 2	N	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10792 - 11380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	168 1	2311 2	N	-0-			-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	190 1	2821 2	N	-0-			-0-
07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	160 1	2390 2	N	-0-			-0-
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	215 1	3033 2	N	-0-			-0-
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	161 1	2136 2	N	-0-			-0-
*10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	195 1	2572 2	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11313 - 11985		
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143 1	1967 2	N	-0-			-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	126 1	1876 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	130 1	1942 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	136 1	1915 2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	140 1	1859 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	141 1	1860 2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9420 - 11618		
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	32 1	440 2	N	-0-			-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	28 1	418 2	N	-0-			-0-
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	29 1	431 2	N	-0-			-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	26 1	366 2	N	-0-			-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	31 1	407 2	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	32 1	427 2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9550 - 9921		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9143 - 9175		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2936 - 3730		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8850 - 8884		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 X	290	-0-	-516	-0-	20 1	270 2		N	-0-			-0-
06	480 X	243	-0-	-237	-0-	15 1	228 2		N	-0-			-0-
07	310 X	272	-0-	-38	-0-	17 1	255 2		N	-0-			-0-
08	310 X	154	-0-	-156	-0-	10 1	144 2		N	-0-			-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	38 1	505 2		N	-0-			-0-
*10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	74 1	980 2		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	196 1	2702 2		N	-0-			-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	216 1	3200 2		N	-0-			-0-
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	217 1	3228 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2952	-0-	-489	-0-	195 1	2757 2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2444	-0-	-886	-0-	171 1	2273 2		N	-0-			-0-
*10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	247 1	3259 2		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11106 - 11680						
05	3596 X	2749	-0-	-847	-0-	186	1	2563	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2568	-0-	-852	-0-	162	1	2406	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2576	-0-	-710	-0-	162	1	2414	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	166	1	2336	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	526	-0-	-2324	-0-	37	1	489	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	11	-0-	-2748	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334						
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10804 - 11430						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888						
05	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	361	1	3492	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	4042	-0-	-68	-0-	257	1	3785	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3923	-0-	-324	-0-	283	1	3640	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	249	1	3584	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3818	-0-	-232	-0-	255	1	3563	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4104	-0-	-81	-0-	277	1	3827	2	N	-0-			-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502						
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			96
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774								
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	177	1	2442	2	N	-0-				-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	136	1	2015	2	N	-0-				-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	2	N	-0-				-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	2	N	-0-				-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	173	1	2306	2	N	-0-				-0-
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	192	1	2531	2	N	-0-				-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676								
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-				-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-				-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	N	-0-				-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	48	1	680	2	N	-0-				-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	49	1	654	2	N	-0-				-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	46	1	607	2	N	-0-				-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270								
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	151	1	2077	2	N	-0-				-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2021	2	N	-0-				-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	2	N	-0-				-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	2	N	-0-				-0-
09	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	140	1	1856	2	N	-0-				-0-
10	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	135	1	1776	2	N	-0-				-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	375	1	5160	2	N	-0-				-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	331	1	4910	2	N	-0-				-0-
07	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	336	1	5005	2	N	-0-				-0-
08	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	351	1	4959	2	N	-0-				-0-
09	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	351	1	4671	2	N	-0-				-0-
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	371	1	4894	2	N	-0-				-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		945936												
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19														

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, M		WELL #: 01		RRCID -> 289827		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406						
05	0	46524	-0-	46524	46524	46524	2			N	-0-			-0-
06	102425 X	55901	-0-	-46524	-0-	55901	2			N	-0-			-0-
07	53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	53779	2			N	-0-			-0-
08	55152 X	55152	-0-	-0-	-0-	55152	2			N	-0-			-0-
*09	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	51631	2			N	-0-			-0-
10	52731 X	51160	-0-	-1571	-0-	51160	2			N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600												
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.				945936											
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID -> 030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-				-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	2	N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-				-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	17	1	226	2	N	-0-				-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	17	1	224	2	N	-0-				-0-
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID -> 193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	4582 - 4596				
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	818	1	3274	2	N	2				79
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	786	1	3148	2	N	5				84
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	813	1	3302	2	N	12				96
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	809	1	3258	2	N	10				106
09	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	785	1	2987	2	N	13				119
10	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	819	1	3151	2	N	7				126
GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID -> 193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	4728 - 4736				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID -> 196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	4626 - 4630				
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID -> 197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	4947 - 4958				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.// 54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	166	1	834	2	Y	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	2	Y	-0-	-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	780	2	Y	-0-	-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	Y	-0-	-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	2	Y	-0-	-0-
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	168	1	765	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721				
05	620 N	483	-0-	-137	-0-	45	1	438	2	N	-0-	-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	30	1	447	2	N	-0-	-0-
07	589 N	483	-0-	-106	-0-	35	1	448	2	N	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	N	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 17		RRCID -> 202136		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 221640		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES STATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 261625		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BENAVIDES-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 148770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID -> 213678		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014										

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895								
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454		
05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	977 1	7705 2	N	-0-	-0-
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	945 1	7422 2	N	-0-	-0-
07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	977 1	7484 2	N	-0-	-0-
08	6851 X	5137	-0-	-1714	-0-	976 1	4161 2	N	-0-	-0-
09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	915 1	7984 2	N	-0-	-0-
*10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	946 1	9014 2	N	-0-	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST		722895								
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448		
05	14B DENY	573	-0-	573	13227	214 1	359 2	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	52	-0-	52	13279	22 1	30 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	396	-0-	396	13675	148 1	248 2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13675			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES STATE GU		WELL #:		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342		
05	3000 N	906	-0-	-2094	2924	338 1	568 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	286	-0-	-2714	210	124 1	162 2	Y	-0-	-0-
07	836 N	626	-0-	-210	-0-	234 1	392 2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
MORGENSTERN		WELL #:		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

LOPENO, NE. (8850)		54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890		
05	3000 N	1467	-0-	-1533	18387	548 1	919 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	463	-0-	-2537	15850	201 1	262 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1014	-0-	-2086	13764	379 1	635 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	10664			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	195	1	1287	2	Y	30		58
						33	9						
06	1560 N	1458	-0-	-102 B	-0-	201	1	1233	2	Y	22		80
						24	9						
07	1612 N	1178	-0-	-434 B	-0-	167	1	998	2	Y	12		92
						13	9						
08	1519 N	1011	-0-	-508 B	-0-	132	1	854	2	Y	23		115
						25	9						
09	1470 N	698	-0-	-772 B	-0-	85	1	594	2	Y	17		132
						19	9						
10	DLQ G-10	2696	-0-	2696 B	2696	354	1	2323	2	Y	17		149
						19	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

05	0 N	86	-0-	86 B	-611326	10	1	74	2	Y	2	1 1	1
							2	9					
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-611326					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-611326					Y	-0-		1
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-611326					Y	-0-		1
09	0 N	31	-0-	31 B	-611295	4	1	27	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-611285	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

05	217 N	340	-0-	123 B	-369202	41	1	293	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
06	300 N	444	-0-	144 B	-369058	57	1	379	2	Y	7	9 1	-0-
						8	9						
07	186 N	430	-0-	244 B	-368814	55	1	367	2	Y	7	5 1	2
						8	9						
08	341 N	415	-0-	74 B	-368740	54	1	354	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
09	450 N	266	-0-	-184 B	-368740	35	1	225	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
10	DLQ G-10	512	-0-	512 B	-368228	65	1	447	2	Y	-0-		-0-

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

05	62 N	130	-0-	68 B	-309515	16	1	113	2	Y	1		2
						1	9						
06	240 N	106	-0-	-134 B	-309515	14	1	92	2	Y	-0-		2
07	93 N	118	-0-	25 B	-309490	15	1	103	2	Y	-0-		2
08	124 N	139	-0-	15 B	-309475	18	1	121	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	120 N	103	-0-	-17 B	-309475	14	1	89	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	386	-0-	386 B	-309089	49	1	337	2	Y	-0-		-0-

 GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

05	155 N	112	-0-	-43 B	-662274	14	1	97	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	120 N	151	-0-	31 B	-662243	19	1	129	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
07	124 N	158	-0-	34 B	-662209	20	1	135	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
08	124 N	132	-0-	8 B	-662201	17	1	114	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	150 N	128	-0-	-22 B	-662201	17	1	108	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	DLQ G-10	137	-0-	137 B	-662064	17	1	117	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	95	-0-	2 B	-614507	12	1	82	2	Y	1	1	1		39
06	90 N	71	-0-	-19 B	-614507	9	1	61	2	Y	1	2	1		38
07	62 N	57	-0-	-5 B	-614507	7	1	49	2	Y	1	1	1		38
08	93 N	57	-0-	-36 B	-614507	7	1	49	2	Y	1	1	1		38
09	60 N	53	-0-	-7 B	-614507	7	1	44	2	Y	2	18	1		22
10	DLQ G-10	44	-0-	44 B	-614463	5	1	38	2	Y	1	1	1		22

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

05	1457 N	1822	-0-	365 B	-683188	220	1	1576	2	Y	24	19	1		20
06	1470 N	1876	-0-	406 B	-682782	240	1	1605	2	Y	28	45	1		3
07	1519 N	1828	-0-	309 B	-682473	233	1	1562	2	Y	30	22	1		11
08	1519 N	1678	-0-	159 B	-682314	219	1	1431	2	Y	25	29	1		7
09	1470 N	1768	-0-	298 B	-682016	232	1	1500	2	Y	33	40	1		-0-
10	DLQ G-10	1787	-0-	1787 B	-680229	222	1	1531	2	Y	31	22	1		9

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

05	62 N	42	-0-	-20 B	-782522	5	1	37	2	Y	-0-				17
06	30 N	37	-0-	7 B	-782515	5	1	31	2	Y	1	1	1		17
07	31 N	38	-0-	7 B	-782508	5	1	33	2	Y	-0-				17
08	31 N	41	-0-	10 B	-782498	5	1	35	2	Y	1	1	1		17
09	30 N	16	-0-	-14 B	-782498	2	1	14	2	Y	-0-	5	1		12
10	DLQ G-10	46	-0-	46 B	-782452	6	1	39	2	Y	1	1	1		12

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

05	124 N	55	-0-	-69 B	-524190	7	1	47	2	Y	1	1	1		31
06	90 N	76	-0-	-14 B	-524190	10	1	65	2	Y	1	2	1		30
07	62 N	139	-0-	77 B	-524113	18	1	118	2	Y	3	2	1		31
08	62 N	268	-0-	206 B	-523907	35	1	229	2	Y	4	5	1		30
09	90 N	133	-0-	43 B	-523864	17	1	113	2	Y	3	8	1		25
10	DLQ G-10	163	-0-	163 B	-523701	20	1	140	2	Y	3	2	1		26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7830 - 9190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		26	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 - 9322		
05	31 N	9	-0-	-22	B	-85926	1 1	8 2	Y	-0-	-0-		
06	30 N	8	-0-	-22	B	-85926	1 1	7 2	Y	-0-	-0-		
07	5 N	2	-0-	-3	B	-85926	2 2		Y	-0-	-0-		
08	9 N	3	-0-	-6	B	-85926	3 2		Y	-0-	-0-		
09	8 N	11	-0-	3	B	-85923	1 1	10 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	3	-0-	3	B	-85920	3 2		Y	-0-	-0-		

GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7948 - 8560		
05	527 N	550	-0-	23	B	-415689	66 1	475 2	Y	8	6 1	7	
							9 9						
06	510 N	603	-0-	93	B	-415596	77 1	517 2	Y	8	14 1	1	
							9 9						
07	527 N	516	-0-	-11	B	-415596	66 1	440 2	Y	9	6 1	4	
							10 9						
08	527 N	508	-0-	-19	B	-415596	66 1	434 2	Y	7	9 1	2	
							8 9						
09	510 N	559	-0-	49	B	-415547	73 1	474 2	Y	11	12 1	1	
							12 9						
10	DLQ G-10	471	-0-	471	B	-415076	59 1	403 2	Y	8	6 1	3	
							9 9						

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 - 8568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8464		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		2	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056							
GRUY, DAGMAR			WELL #:		14	RRCID -> 229012			COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7874 - 8148
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	352	1	2517	2	Y	39	31 1
						43	9					37
06	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	380	1	2538	2	Y	45	71 1
						50	9					11
07	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	366	1	2452	2	Y	47	35 1
						52	9					23
08	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	389	1	2546	2	Y	44	52 1
						48	9					15
09	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	371	1	2396	2	Y	54	69 1
						59	9					-0-
10	DLQ G-10	2584	-0-	2584 B	2584	322	1	2215	2	Y	43	31 1
						47	9					12

GRUY, DAGMAR			WELL #:		15	RRCID -> 229698			COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7952 - 8588

05	0 N	46	-0-	46 B	-78153	6	1	40	2	Y	-0-	1
06	30 N	40	-0-	10 B	-78143	5	1	35	2	Y	-0-	1 1
07	31 N	38	-0-	7 B	-78136	5	1	32	2	Y	1	-0- 1
						1	9					
08	31 N	56	-0-	25 B	-78111	7	1	49	2	Y	-0-	1 1
09	30 N	51	-0-	21 B	-78090	7	1	43	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56 B	-78034	7	1	48	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-

GRUY, DAGMAR			WELL #:		22	RRCID -> 230962			COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7872 - 8464

05	3379 X	3980	-0-	601 B	-57951	481	1	3441	2	Y	53	42 1
						58	9					47
06	3270 X	3974	-0-	704 B	-57247	509	1	3400	2	Y	59	94 1
						65	9					12
07	3379 X	3908	-0-	529 B	-56718	498	1	3340	2	Y	64	48 1
						70	9					28
08	3379 X	3733	-0-	354 B	-56364	487	1	3187	2	Y	54	64 1
						59	9					18
09	3270 X	3785	-0-	515 B	-55849	497	1	3209	2	Y	72	90 1
						79	9					-0-
10	DLQ G-10	4031	-0-	4031 B	-51818	502	1	3454	2	Y	68	49 1
						75	9					19

GRUY, DAGMAR			WELL #:		23	RRCID -> 232682			COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7878 - 8496

05	1953 N	921	-0-	-1032 B	-277133	112	1	802	2	Y	6	14
						7	9					
06	1620 N	687	-0-	-933 B	-277133	89	1	595	2	Y	3	17
						3	9					
07	1426 N	2023	-0-	597 B	-276536	263	1	1760	2	Y	-0-	17
08	930 N	2280	-0-	1350 B	-275186	302	1	1978	2	Y	-0-	15 1
09	690 N	1399	-0-	709 B	-274477	188	1	1211	2	Y	-0-	2
*10	DLQ G-10	1471	-0-	1471 B	-273006	187	1	1284	2	Y	-0-	2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056							
GRUY, DAGMAR			WELL #:		24	RRCID -> 233196			COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8055 - 8582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	79	1	562	2	Y	9	10
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	42	1	283	2	Y	5	7
07	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	52	1	349	2	Y	6	8
08	651 N	478	-0-	-173 B	-0-	62	1	408	2	Y	7	7
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	40	1	260	2	Y	6	-0-
10	DLQ G-10	492	-0-	492 B	492	61	1	421	2	Y	9	3

GRUY, DAGMAR			WELL #:		25	RRCID -> 233216			COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7834 - 8440
05	1302 N	1238	-0-	-64 B	-547490	151	1	1078	2	Y	8	15
06	1230 N	1390	-0-	160 B	-547330	180	1	1204	2	Y	5	20
07	1364 N	1241	-0-	-123 B	-547330	161	1	1080	2	Y	-0-	20
08	1240 N	1149	-0-	-91 B	-547330	152	1	997	2	Y	-0-	4
09	1380 N	1257	-0-	-123 B	-547330	169	1	1088	2	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	1232	-0-	1232 B	-546098	156	1	1076	2	Y	-0-	4

GRUY, DAGMAR			WELL #:		18	RRCID -> 234646			COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7908 - 8538
05	217 N	18	-0-	-199 B	-86280	2	1	16	2	Y	-0-	16
06	270 N	37	-0-	-233 B	-86280	5	1	32	2	Y	-0-	16
07	124 N	12	-0-	-112 B	-86280	2	1	10	2	Y	-0-	16
08	31 N	24	-0-	-7 B	-86280	3	1	21	2	Y	-0-	16
09	30 N	30	-0-	-0- B	-86280	4	1	26	2	Y	-0-	16
10	DLQ G-10	33	-0-	33 B	-86247	4	1	29	2	Y	-0-	16

GRUY, DAGMAR			WELL #:		20	RRCID -> 235499			COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7904 - 8490
05	31 N	2	-0-	-29 B	-8748	2	2			Y	-0-	1
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-8748					Y	-0-	1
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-8748					Y	-0-	1
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-8748					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-8748					Y	-0-	1

GONZALEZ, F. GU			WELL #:		4	RRCID -> 237402			COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7970 - 8568
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H		RRCID -> 256531		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9629 - 12491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	108	1	776	2	Y	5				10
06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	111	1	738	2	Y	4				14
07	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	110	1	737	2	Y	-0-				14
08	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	113	1	738	2	Y	-0-	12	1		2
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	105	1	680	2	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	803	-0-	803 B	803	102	1	701	2	Y	-0-				2
GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H		RRCID -> 256725		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 9053 - 13080			
05	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	383	1	2739	2	Y	41	33	1		28
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	246	1	1641	2	Y	30	46	1		12
07	1457 N	875	-0-	-582 B	-0-	112	1	748	2	Y	14	11	1		15
08	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-				15
09	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-				15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				15
GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H		RRCID -> 257129		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9900 - 12751			
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	125	1	890	2	Y	14	11	1		9
06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	132	1	879	2	Y	15	24	1		-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	127	1	848	2	Y	16	12	1		4
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	115	1	756	2	Y	13	15	1		2
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	119	1	767	2	Y	17	19	1		-0-
10	DLQ G-10	952	-0-	952 B	952	118	1	815	2	Y	17	12	1		5
GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H		RRCID -> 257164		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 10123 - 12128			
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	65	1	468	2	N	8	6	1		8
06	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-	1	1		7
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	10	1	68	2	N	2	1	1		8
08	527 N	30	-0-	-497 B	-0-	4	1	26	2	N	-0-	1	1		7
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	58	1	374	2	N	9	15	1		1
*10	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	302	1	2080	2	N	41	29	1		13
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #:		1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8127 - 8293	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	1741	-0-	-2072 B	-0-	295 1	1446 2	Y	-0-			166
06	3690 X	3299	-0-	-391 B	-0-	295 1	3004 2	Y	-0-			166
07	3720 X	2669	-0-	-1051 B	-0-	2669 2		Y	-0-			166
08	3472 X	2569	-0-	-903 B	-0-	295 1	2274 2	Y	-0-			166
09	3300 X	2151	-0-	-1149 B	-0-	295 1	1856 2	Y	-0-			166
10	DLQ G-10	2918	-0-	2918 B	2918	295 1	2623 2	Y	-0-			166

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

05	1705 N	1453	-0-	-252 B	-0-	260 1	1193 2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1206	-0-	-324 B	-0-	260 1	946 2	Y	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	694	-0-	-763 B	-0-	260 1	434 2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	614	-0-	-586 B	-0-	260 1	354 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	887	-0-	887 B	887	260 1	627 2	Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			214
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			214
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			214
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			214
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			214

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			181
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			181

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
FROST BANK				WELL #: 3	RRCID -> 221497	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8073	- 8204							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT		4	-0-	4	B	4		4	2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-		-0-		B	4				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-		-0-		B	4				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-		-0-		B	4				N	-0-			-0-	
09	4 X	-0-		-0-		B	-4				N	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-		B	-0-				N	NO RPT			-0-	

FROST BANK				WELL #: 4	RRCID -> 222704	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8270	- 8523							
05	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-		8	2	N	-0-			95	
06	112 N		112	-0-	-0-	B	-0-		112	2	N	-0-			95	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			95	
08	8 N		-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			95	
09	60 N		-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			95	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			95	

FROST BANK				WELL #: 5	RRCID -> 222842	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8194	- 8236							
05	14B2 EXT		55	-0-	55	B	112		55	1	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		50	-0-	50	B	162		50	1	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		18	-0-	18	B	180		18	1	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	180				N	-0-			-0-	
09	180 X		-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #: 3	RRCID -> 201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8032	- 8278						
PEAL RANCH				916954												
05	513 N		513	-0-	-0-	B	-0-		34	1	N	5			160	
06	450 N		293	-0-	-157	B	-0-		6	9	N	3			163	
07	527 N		450	-0-	-77	B	-0-		3	9	N	1			164	
08	496 N		410	-0-	-86	B	-0-		27	1	N	3			167	
09	433 N		433	-0-	-0-	B	-0-		1	9	N	3			161	
*10	492 N		492	-0-	-0-	B	-0-		28	1	N	-0-	6	1	130	
									31	1	N	-0-				

PEAL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8000	- 8232						
05	217 N		221	-0-	4	B	-656		15	1	N	1			132	
06	210 N		152	-0-	-58	B	-656		1	9	N	1			133	
07	248 N		218	-0-	-30	B	-656		9	1	N	-0-			133	
08	217 N		197	-0-	-20	B	-656		13	1	N	4			137	
09	150 N		168	-0-	18	B	-638		12	1	N	-0-			134	
10	217 N		127	-0-	-90	B	-638		4	9	N	-0-	3	1	128	
									8	1	N	-0-				

PEAL RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8624	PERF. 8044	- 8286						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507				N	-0-			67	

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965 -	8201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900 -	8235		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
PETERS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024 -	8270		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128
PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 -	8222		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24 5			8
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25				25
PEAL, J B				WELL #:	1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195 -	8218		
05	2883 X	1539	-0-	-1344 B	-0-	103	1	1436	2	N	-0-				184
06	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	224	1	3344	2	N	43				227
07	4645 X	4645	-0-	-0- B	-0-	275	1	4364	2	N	5				232
08	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	217	1	3208	2	N	-0-				232
09	3724 X	3724	-0-	-0- B	-0-	243	1	3481	2	N	-0-	175 1			57
10	4650 X	3012	-0-	-1638 B	-0-	188	1	2824	2	N	-0-				33
PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776 -	8122		
05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	152	1	2121	2	N	10				126
06	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	80	1	1194	2	N	5				131
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	111	1	1758	2	N	2				133
08	2232 N	1742	-0-	-490 B	-0-	110	1	1629	2	N	3				136
09	1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	79	1	1127	2	N	-0-	11 1	100 5		25
10	1860 N	1535	-0-	-325 B	-0-	96	1	1439	2	N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PEAL RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275 - 8297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				15

PEAL RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690 - 8857			
05	5208 X	4852	-0-	-356 B	-0-	322	1	4483	2	N	43				124
						47	9								
06	5040 X	4895	-0-	-145 B	-0-	305	1	4562	2	N	25				149
						28	9								
07	5363 X	4683	-0-	-680 B	-0-	277	1	4400	2	N	5				154
						6	9								
08	5363 X	4636	-0-	-727 B	-0-	291	1	4299	2	N	42				196
						46	9								
09	5190 X	4340	-0-	-850 B	-0-	283	1	4057	2	N	-0-	62	1		134
10	5022 X	4637	-0-	-385 B	-0-	289	1	4348	2	N	-0-				35

PEAL RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302 - 8306			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8

PEAL RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 229034		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH	9035	PERF. 7720 - 8170			
05	4340 X	4322	-0-	-18 B	-0-	287	1	3993	2	N	38				122
						42	9								
06	4470 X	4431	-0-	-39 B	-0-	276	1	4131	2	N	22				144
						24	9								
07	4681 X	4125	-0-	-556 B	-0-	244	1	3877	2	N	4				148
						4	9								
08	4681 X	3973	-0-	-708 B	-0-	249	1	3678	2	N	42				190
						46	9								
09	4530 X	3782	-0-	-748 B	-0-	247	1	3535	2	N	-0-	57	1		133
10	4557 X	4369	-0-	-188 B	-0-	273	1	4096	2	N	-0-				42

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230687		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7991 - 8236			
05	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	164	1	2279	2	N	15				106
						17	9								
06	2340 N	2239	-0-	-101 B	-0-	140	1	2089	2	N	9				115
						10	9								
07	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	156	1	2479	2	N	2				117
						2	9								
08	2418 N	2183	-0-	-235 B	-0-	138	1	2039	2	N	5				122
						6	9								
09	2220 N	2170	-0-	-50 B	-0-	142	1	2028	2	N	-0-	17	1		105
10	2418 N	2384	-0-	-34 B	-0-	149	1	2235	2	N	-0-				51

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.			022499												
SCOTT & HOPPER			WELL #: 1		RRCID -> 199341		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 8812 - 9210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	N	-0-			117
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	440	1	287	2	N	40	157	1	-0-
							44	9							
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	503	1	174	2	N	10			10
							11	9							
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	952	1	152	2	N	11			21
							12	9							
09		780 N	569	-0-	-211	-0-	535	1	27	2	N	6			27
							7	9							
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	677	1	20	2	N	3			30
							3	9							

SCOTT & HOPPER			WELL #: 2		RRCID -> 208804		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8864 - 8904				

05		837 N	691	-0-	-146	-0-	269	1	422	2	N	-0-			105
06		750 N	736	-0-	-14	-0-	445	1	291	2	N	-0-			105
07		899 N	699	-0-	-200	-0-	520	1	179	2	N	-0-			105
08		682 N	558	-0-	-124	-0-	477	1	77	2	N	4			109
							4	9							
09		750 N	640	-0-	-110	-0-	607	1	30	2	N	3			112
							3	9							
*10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	711	1	20	2	N	5			117
							6	9							

BESCO OPERATING, L.P.			068208		RRCID -> 143027		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9817 - 12200				
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 7												

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			17
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 8		RRCID -> 146535		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 12690		PERF.10264 - 11055				

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			37
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082				

05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 148434		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 18000		PERF. 9712 - 11385				

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208							
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9810 - 10616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.10220 - 11572	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		17
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5070 - 5756	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 160202	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9658 - 9722	
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-		20
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-		20
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-		20
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-		20
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

EL COYOTE "C"		WELL #:		15	RRCID -> 160275	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF. 9800 - 10514	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9682 - 9720	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 172837	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10288 - 10366	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
D90 ENERGY, LLC				195797											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID -> 070596			COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 11067		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019															

SCOTT & HOPPER		WELL #:		4	RRCID -> 213616			COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9090 - 9112			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SCOTT & HOPPER		WELL #:		3	RRCID -> 242257			COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9104 - 9126			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		WELL #:		5	RRCID -> 112164			COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 12689		PERF.10384 - 10520			
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT				293117											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 112176			COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9930 - 10410			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID -> 121773			COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366		PERF.10562 - 10620			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-					97
06	2940 X	71	-0-	-2869	-0-	-0-	71	2			N	-0-					97
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					97

 SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SKIPPER		WELL #:		3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8254 -	9510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2		N	-0-			132
06	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2		N	-0-			132
07	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	1012	2		N	-0-			132
08	1271 N	997	-0-	-274	-0-	997	2		N	-0-			132
09	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2		N	-0-			132
10	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	2		N	-0-			132

SKIPPER		WELL #:		6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9370 -	10524	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10194 -	10380	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			65
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602		WELL #:		1	RRCID ->	280268	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13208 -	13438
05	9982 X	7448	-0-	-2534	-0-	6908	2	540 9	N	491				544
06	9330 X	8811	-0-	-519	-0-	7686	2	1125 9	N	1023	1061 1			506
07	9641 X	7335	-0-	-2306	-0-	6853	2	482 9	N	438	807 1			137
08	8711 X	7916	-0-	-795	-0-	7083	2	833 9	N	757	814 1			80
09	8820 X	7322	-0-	-1498	-0-	6570	2	752 9	N	684	640 1			124
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-	6736	2	780 9	N	709	805 1			28

GLORIA LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	282310	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13135 -	13460		
05	14074 X	12673	-0-	-1401	-0-	12193	2	480 9	N	436				735
06	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	12805	2	1051 9	N	955	1166 1			524
07	14074 X	12684	-0-	-1390	-0-	12049	2	635 9	N	577	944 1			157
08	14074 X	13735	-0-	-339	-0-	12533	2	1202 9	N	1093	904 1			346
09	13620 X	12578	-0-	-1042	-0-	11780	2	798 9	N	725	665 1			406
10	14074 X	12458	-0-	-1616	-0-	11676	2	782 9	N	711	868 1			249

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
LOPEZ, H.				WELL #: 1	RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 11705	PERF.10164	- 11556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2550 X	2250	-0-	-300	-0-	67 1	2010 2	N	157	372 1		82
						173 9						
*12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	82 1	2354 2	N	224	184 1		122
						246 9						
*01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	98 1	2327 2	N	188	170 1		140
						207 9						
*02	2378 X	2261	-0-	-117	-0-	79 1	2013 2	N	154	179 1		115
						169 9						
*03	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	85 1	2090 2	N	196	184 1		127
						216 9						
*04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	91 1	2230 2	N	199	177 1		149
						219 9						
*05	2325 N	1605	-0-	-720	-0-	51 1	1400 2	N	140	189 1		100
						154 9						
*06	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	39 1	1966 2	N	160	192 1		68
						176 9						
*07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	19 1	2370 2	N	187	187 1		68
						206 9						
*08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	74 1	1950 2	N	157	190 1		35
						173 9						
09	2130 N	1682	-0-	-448	-0-	137 1	1482 2	N	57			92
						63 9						
10	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	150 1	1951 2	N	103			195
						113 9						

LOPEZ, H.				WELL #: 2	RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11530	PERF.10566	- 11155		
*11	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	63 1	1888 2	N	97			316
						107 9						
*12	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	65 1	1862 2	N	71	187 1		200
						78 9						
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	76 1	1797 2	N	192	185 1		207
						211 9						
*02	1943 N	1788	-0-	-155	-0-	64 1	1632 2	N	84	186 1		105
						92 9						
*03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	72 1	1772 2	N	79			184
						87 9						
*04	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	68 1	1675 2	N	125	186 1		123
						138 9						
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	74 1	2027 2	N	151			274
						166 9						
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	34 1	1695 2	N	126			400
						139 9						
*07	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	13 1	1551 2	N	91	184 1		307
						100 9						
*08	2201 N	1954	-0-	-247	-0-	66 1	1738 2	N	136	185 1		258
						150 9						
09	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	140 1	1517 2	N	95	149 1		204
						105 9						
10	1643 N	1054	-0-	-589	-0-	70 1	909 2	N	68			272
						75 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	2	N	100
						56	9				
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	N	157
						63	9				
*01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	50	1	1179	2	N	20
						54	9			186	1
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	72
						57	9				
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1347	2	N	127
						61	9				
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	N	172
						50	9				
*05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	52	1	1433	2	N	44
						54	9			177	1
*06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	27	1	1343	2	N	96
						57	9				
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	11	1	1317	2	N	151
						61	9				
*08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	2	N	194
						47	9				
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	57
						51	9			183	1
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	N	109
						57	9				

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032	
*11	11850 X	11674	-0-	-176	-0-	365 1	10903 2	Y	369	342 1	132
						406 9					
*12	11811 X	11751	-0-	-60	-0-	382 1	10936 2	Y	394	471 1	55
						433 9					
*01	11811 X	11462	-0-	-349	-0-	451 1	10681 2	Y	300	312 1	43
						330 9					
*02	10991 X	10645	-0-	-346	-0-	389 1	9949 2	Y	279	246 1	76
						307 9					
*03	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	442 1	10911 2	Y	321	279 1	118
						353 9					
*04	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	426 1	10451 2	Y	427	365 1	180
						470 9					
*05	11377 X	11309	-0-	-68	-0-	381 1	10458 2	Y	427	498 1	109
						470 9					
*06	10890 X	10784	-0-	-106	-0-	201 1	10117 2	Y	424	332 1	201
						466 9					
*07	11284 X	10859	-0-	-425	-0-	84 1	10315 2	Y	418	486 1	133
						460 9					
*08	11284 X	7847	-0-	-3437	-0-	278 1	7373 2	Y	178	231 1	80
						196 9					
09	10920 X	574	-0-	-10346	-0-	39 1	419 2	Y	105	122 1	63
						116 9					
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	112	124 1	51

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	453 1	13530 2	Y	344	319 1		123
						378 9						
*12	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	475 1	13597 2	Y	368	440 1		51
						405 9						
*01	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	566 1	13407 2	Y	280	291 1		40
						308 9						
*02	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	491 1	12549 2	Y	261	230 1		71
						287 9						
*03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	546 1	13489 2	Y	282	249 1		104
						310 9						
*04	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	530 1	13014 2	Y	250	249 1		105
						275 9						
*05	13826 X	13727	-0-	-99	-0-	472 1	12979 2	Y	251	292 1		64
						276 9						
*06	13350 X	13066	-0-	-284	-0-	250 1	12543 2	Y	248	194 1		118
						273 9						
*07	13795 X	13275	-0-	-520	-0-	105 1	12869 2	Y	274	305 1		87
						301 9						
*08	13795 X	12588	-0-	-1207	-0-	441 1	11697 2	Y	409	313 1		183
						450 9						
09	13290 X	9530	-0-	-3760	-0-	785 1	8479 2	Y	242	280 1		145
						266 9						
10	13268 X	10039	-0-	-3229	-0-	694 1	9060 2	Y	259	286 1		118
						285 9						

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10690	- 11840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	344 1	10276 2	Y	171	159 1		61
							188 9						
*12		10509 X	9777	-0-	-732	-0-	323 1	9252 2	Y	184	219 1		26
							202 9						
*01		10509 X	157	-0-	-10352	-0-	4 2	153 9	Y	139	145 1		20
*02		10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-			Y	129	114 1		35
*03		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			Y	94	94 1		35
*04		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-			Y	-0-	35 1		-0-
*05		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-
*06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10594	- 11850
*11		14820 X	14420	-0-	-400	-0-	452 1	13504 2	Y	422	392 1		151
							464 9						
*12		14632 X	14576	-0-	-56	-0-	475 1	13604 2	Y	452	540 1		63
							497 9						
*01		14601 X	14460	-0-	-141	-0-	570 1	13510 2	Y	345	358 1		50
							380 9						
*02		13630 X	13258	-0-	-372	-0-	486 1	12421 2	Y	319	282 1		87
							351 9						
*03		14446 X	14426	-0-	-20	-0-	547 1	13503 2	Y	342	303 1		126
							376 9						
*04		13980 X	13806	-0-	-174	-0-	529 1	12980 2	Y	270	282 1		114
							297 9						
*05		14105 X	13586	-0-	-519	-0-	467 1	12822 2	Y	270	315 1		69
							297 9						
*06		13440 X	13162	-0-	-278	-0-	251 1	12616 2	Y	268	210 1		127
							295 9						
*07		13888 X	12800	-0-	-1088	-0-	101 1	12402 2	Y	270	311 1		86
							297 9						
*08		13888 X	12856	-0-	-1032	-0-	459 1	12164 2	Y	212	203 1		95
							233 9						
09		13290 X	12768	-0-	-522	-0-	1070 1	11559 2	Y	126	146 1		75
							139 9						
10		13330 X	12922	-0-	-408	-0-	909 1	11864 2	Y	135	149 1		61
							149 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	7	5 1		3
						8 9						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396				
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1										
05	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-			187
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-			N	3			190
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			N	-0-			190
08	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			N	-0-			190
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			190
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858				
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	108 4	10 9	N	9			171
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			157
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	5			162
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			162
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			162
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446				
05	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2	N	-0-			17
06	1950 N	1701	-0-	-249	-0-	1682	2	Y	17	19	9	-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	7	8	9	7
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			7
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	Y	-0-			7
10	2139 N	1692	-0-	-447	-0-	1692	2	Y	-0-			7

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810				
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (O)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (0)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		54955 650		NON-ASSOCIATED							
GOLDSTON, W. L. ET AL		//CONT.//		681327									
		WELL #:		45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-50)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				54955 696		NON-ASSOCIATED							
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327									
		WELL #:		32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:		39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:		47 D		RRCID -> 165221		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90)										ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				54955 754		NON-ASSOCIATED							
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327									
		WELL #:		43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				54955 780		NON-ASSOCIATED							
SCHALEBEN				561136									
		WELL #:		4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492	
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	955	2	7	9	N	6	185 1	43
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	Y	4		47
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5		52
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3		55
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5		60
10	1178 N	788	-0-	-390	-0-	779	2	9	9	Y	8		68

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		28
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		17
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	1		N	-0-		17
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	1		N	-0-		17
*08	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	1		N	-0-		17
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-		17
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2		N	-0-		56
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		56
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		56
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		56
09	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2		N	-0-		56
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		56
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
05	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	2		Y	-0-		18
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	231	2	33 9	Y	30	21 1	27
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		27
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-		27
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-		27
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		27
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-		-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-			38
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			38
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			38
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			38
09	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-			38
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			38

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679			
05	961 N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4 9		N	4			37
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4 9		N	4			41
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7 9		N	6			47
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			47
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			47
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			47

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278			
05	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394	2			Y	-0-			5
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33 9		Y	30	21 1		14
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8 9		Y	7			21
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			21
09	1950 X	1657	-0-	-293	-0-	1657	2			Y	-0-			21
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			21

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000			
05	14B2 EXT	371	-0-	371	-0-	1361	2			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	530	-0-	530	-0-	1891	2	33 9		Y	30	21 1		13
07	2735 X	844	-0-	-1891	-0-	841	2	3 9		Y	3			16
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			16
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			16
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			16

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941			
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-			30
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	21 1		9
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			9
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			9
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			9
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			9

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820			
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			31
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	21 1		10
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			10
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			10
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			10
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			10

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696			
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			4
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33 9		Y	30	21 1		13
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1 9		Y	1			14
08	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-			14
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			14
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			14

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10336 - 10342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2	Y	-0-			2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-			2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-1	1 9		3
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	Y	-0-			3
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	Y	-0-			3
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			3

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)				54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC				077577							
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	334	-0-	334	334	334 2	N	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
BNR OPERATING, LLC		077577							
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31

BEAURLINE, A W		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
		261666							
		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4391 - 4404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4511 - 4535	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4410 - 4426	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 4394 - 4408	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 4018 - 4026	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		118
06	450 N	129	-0-	-321	-0-	129 2	Y	-0-		118
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		118
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		118
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		118
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
FGG RANCHES		WELL #:	1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305 PERF.10759 - 11065	
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	12	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	N		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 2	N		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	746	1	4217	2	N	-0-				-0-
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	711	1	4053	2	N	-0-				-0-
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	722	1	4254	2	N	-0-				-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	734	1	4320	2	N	-0-				-0-
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	700	1	3958	2	N	-0-				-0-
*10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	725	1	4008	2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090							
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	168	1	948	2	Y	-0-				-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	150	1	858	2	Y	-0-				-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	153	1	900	2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	970	-0-	-146	-0-	141	1	829	2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	964	-0-	-56	-0-	145	1	819	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	977	-0-	977	977	150	1	827	2	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		561136		WELL #: 2		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864							
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1867	2	N	3	2	1		2
06	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	95	1	1411	2	N	2	2	1		2
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	2	N	1	2	1		1
08	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	111	1	1669	2	N	2	1	1		2
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	2	2	1		2
10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	109	1	1588	2	N	1	2	1		1

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29	2	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		5 1	71	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		5 1	84	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136								
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178								
05	3348 X	2213	-0-	-1135	-0-	141	1	2069	2	N	3	4	1			2
06	3240 X	1996	-0-	-1244	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	1			2
07	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	175	1	2661	2	N	3	3	1			2
08	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	167	1	2520	2	N	2	1	1			3
09	2940 X	985	-0-	-1955	-0-	60	1	924	2	N	1	3	1			1
10	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	70	1	1016	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603								
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1778	2	N	2	2	1			2
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	118	1	1751	2	N	2	2	1			2
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	144	1	2181	2	N	2	2	1			2
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	128	1	1925	2	N	1	1	1			2
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	129	1	2000	2	N	2	2	1			2
*10	3100 N	3687	-0-	587	587	236	1	3448	2	N	3	3	1			2

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11004 - 11016					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930					
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	400 2	N	2	1 1			1
06	630 N	363	-0-	-267	-0-	23 1	339 2	N	1	1 1			1
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	46 1	692 2	N	-0-	1 1			-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	24 1	356 2	N	1				1
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	563 2	N	1	1 1			1
10	744 N	607	-0-	-137	-0-	39 1	568 2	N	-0-	1 1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434					
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N	-0-				-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 2	N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARTINEZ, S.		WELL #: 1		RRCID -> 274966		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062					
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93 1	186 2	Y	-0-				1
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	71 1	195 2	Y	-0-				1
07	372 N	234	-0-	-138	-0-	89 1	145 2	Y	-0-				1
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	126 1	160 2	Y	-0-				1
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	113 1	128 2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	101 1	65 2	Y	-0-				1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 275532		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220					
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-				-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	5 1	58 2	Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		5	1	62	2	N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-		19	1	243	2	N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-		20	1	241	2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7530 - 7544			
05	465 N	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	N	-0-			-0-
06	450 N	215	-0-	-235	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		WELL #:	11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568	
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	104	1	1518	2	Y	3	3 1	2
06	1920 N	1633	-0-	-287	-0-	103	1	1527	2	Y	3	3 1	2
07	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	117	1	1773	2	Y	3	3 1	2
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	Y	1	1 1	2
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	3	3 1	2
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	120	1	1744	2	Y	2	3 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10014 - 10136
05		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	Y	3 3 1 2
							3	9				
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2 2 1 2
							2	9				
07		2294 N	1964	-0-	-330	-0-	141	1	1821	2	Y	2 2 1 2
							2	9				
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	153	1	2176	2	Y	1 1 1 2
							1	9				
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	152	1	2361	2	Y	3 3 1 2
							3	9				
*10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2197	2	Y	3 3 1 2
							3	9				

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	5198 - 5663
05		5084 X	3991	-0-	-1093	-0-	254	1	3730	2	Y	6 6 1 4
							7	9				
06		4680 X	3898	-0-	-782	-0-	247	1	3645	2	Y	5 5 1 4
							6	9				
07		4836 X	4334	-0-	-502	-0-	267	1	4060	2	Y	6 6 1 4
							7	9				
*08		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	269	1	4057	2	Y	4 3 1 5
							4	9				
09		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	4 5 1 4
							4	9				
10		4340 X	4010	-0-	-330	-0-	257	1	3749	2	Y	4 5 1 3
							4	9				

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7362 - 7678
05		8184 X	7855	-0-	-329	-0-	501	1	7342	2	Y	11 10 1 8
							12	9				
06		7920 X	6798	-0-	-1122	-0-	430	1	6358	2	Y	9 10 1 7
							10	9				
07		8246 X	7364	-0-	-882	-0-	454	1	6900	2	Y	9 10 1 6
							10	9				
*08		8246 X	5766	-0-	-2480	-0-	358	1	5400	2	Y	7 5 1 8
							8	9				
09		7980 X	6541	-0-	-1439	-0-	397	1	6135	2	Y	8 9 1 7
							9	9				
*10		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	582	1	8485	2	Y	9 10 1 6
							10	9				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989				TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1741	2	Y	3	3	1			2
06	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	106	3	1572	2	Y	3	3	1			2
07	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	109	1	1658	2	Y	1	2	1			1
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	125	1	1889	2	Y	2	1	1			2
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118	1	1819	2	Y	3	3	1			2
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	130	1	1895	2	Y	3	3	1			2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521						
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	4	4	1			3
06	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	176	1	2603	2	Y	4	4	1			3
07	3286 X	3118	-0-	-168	-0-	192	1	2923	2	Y	3	4	1			2
08	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	199	1	2997	2	Y	3	2	1			3
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	200	1	3087	2	Y	4	4	1			3
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	201	1	2926	2	Y	4	4	1			3

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544						
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958						
05	620 N	293	-0-	-327	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990				TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220						
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1446	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000 N	3176	-0-	176	176	195	1	2980	2	Y	1	1	1			-0-
07	3027 N	2851	-0-	-176	-0-	205	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	178	1	2540	2	Y	2					2
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	161	1	2502	2	Y	2	2	1			2
10	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	169	1	2544	2	Y	3	3	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 2	N	-0-			18
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	11 1	164 2	N	-0-			18
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-			18
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	N	-0-			18
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-			18
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-			18

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 2	N	-0-			27
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	N	-0-			27
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	N	-0-			27
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	N	-0-			27
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	8 1	127 2	N	-0-			27
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	1			28
							1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	314 2	Y	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	17 1	216 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	16 1	225 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	13 1	204 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848	
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-			-0-
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	111 1	2	N	2	23
						2 9				
06	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	97 1	2	N	2	23
						2 9				
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	100 1	2	N	2	23
						2 9				
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	117 1	2	N	2	24
						2 9				
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	103 1	2	N	2	23
						2 9				
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	107 1	2	N	2	23
						2 9				

HAYNES, L.		WELL #: 25		RRCID -> 148855		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 164338		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 28		RRCID -> 165490		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 35		RRCID -> 167075		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	2	2 1	1
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	2	2 1	1
07	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	100	1	1290	2	N	2	2 1	1
*08	1953 N	1371	-0-	-582	-0-	90	1	1279	2	N	2	1 1	2
09	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	81	1	1268	2	N	1	2 1	1
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	2	2 1	1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	13	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	10	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	188 1	2751 2	Y	4	4 1		3
06	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	180 1	2663 2	Y	4	4 1		3
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	198 1	3007 2	Y	4	4 1		3
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	196 1	2953 2	Y	3	2 1		4
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	183 1	2837 2	Y	3	4 1		3
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	196 1	2862 2	Y	3	4 1		2

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	97 1	1441 2	N	1	1 1		1
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	81 1	1243 2	N	1	1 1		1
07	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	76 1	985 2	N	1	1 1		1
08	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	72 1	1024 2	N	1	1 1		1
09	1320 N	952	-0-	-368	-0-	57 1	894 2	N	1	1 1		1
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	59 1	887 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

05	6417 X	4606	-0-	-1811	-0-	293 1	4302 2	N	10	9 1		7
06	6210 X	3917	-0-	-2293	-0-	248 1	3661 2	N	7	8 1		6
07	6417 X	4726	-0-	-1691	-0-	291 1	4427 2	N	7	8 1		5
*08	6107 X	4907	-0-	-1200	-0-	305 1	4594 2	N	7	4 1		8
09	5880 X	4851	-0-	-1029	-0-	294 1	4551 2	N	5	8 1		5
*10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	341 1	4973 2	N	5	6 1		4

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 2	N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	11 1	160 2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	10 1	146 2	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2356 X	2083	-0-	-273	-0-	131 1	1949 2	N	3	2 1		2
06	2280 X	1490	-0-	-790	-0-	91 1	1397 2	N	2	2 1		2
07	2356 X	1030	-0-	-1326	-0-	74 1	955 2	N	1	2 1		1
08	2356 X	869	-0-	-1487	-0-	57 1	810 2	N	2	1 1		2
09	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	63 1	974 2	N	1	2 1		1
10	1023 N	665	-0-	-358	-0-	41 1	623 2	N	1	1 1		1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236				
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	524 2	N	1	1 1		3
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	436 2	N	1	1 1		3
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55 1	842 2	N	1	1 1		3
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	54 1	815 2	N	1	1 1		3
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	N	1	1 1		3
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2	N	1	1 1		3

HAYNES, L.		WELL #: 44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	10640	-0-	7640	7640	652	1	9982	2	N	5	1	1			4
07	3100 N	4917	-0-	1817	9457	353	1	4554	2	N	9	7	1			6
*08	3100 N	7837	-0-	4737	14194	513	1	7313	2	N	10	5	1			11
09	22395 X	8201	-0-	-14194	-0-	494	1	7697	2	N	9	12	1			8
*10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	382	1	5741	2	N	7	10	1			5

HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003				TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016						
05	992 N	751	-0-	-241	-0-	47	1	696	2	N	7	8	1			5
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	N	5	6	1			4
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1622	2	N	8	7	1			5
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1434	2	N	5	4	1			6
09	1530 N	1248	-0-	-282	-0-	76	1	1171	2	N	1	5	1			2
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	N	2	2	1			2

HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311						
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
07	496 N	360	-0-	-136	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001				TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080						
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	2	N	2	2	1			1
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	1	1	1			1
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	2	N	1	1	1			1
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	1	1	1			1
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	3	2	1			2
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	63	1	957	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1209 N	862	-0-	-347	-0-	62	1	799	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	1178 N	792	-0-	-386	-0-	52	1	739	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1020 N	750	-0-	-270	-0-	45	1	704	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	51	1	763	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	615	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	2	2 1	1
						2	9						
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	132	1	1987	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	N	2	3 1	1
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

05	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	130	1	1906	2	N	3	3 1	56
						3	9						
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	2	N	3	3 1	56
						3	9						
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	141	1	2138	2	N	3	3 1	56
						3	9						
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	142	1	2137	2	N	2	2 1	56
						2	9						
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	133	1	2056	2	N	3	3 1	56
						3	9						
*10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	2	3 1	55
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105								
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	8	1	115	2	N	1	1	1			-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	2	1	1			1
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585								
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	249	1	3655	2	N	5	5	1			4
06	3000 N	3373	-0-	373	373	213	1	3154	2	N	5	5	1			4
07	3408 X	3035	-0-	-373	-0-	187	1	2844	2	N	4	5	1			3
08	3100 X	2248	-0-	-852	-0-	140	1	2107	2	N	1	2	1			2
09	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	103	1	1597	2	N	3	3	1			2
10	3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	98	1	1424	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904								
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					38
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					38
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					38
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	12	1	181	2	N	1					39
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	N	-0-					39
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					39

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

05	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	217	1	3183	2	N	6	5	1	18
						7	9							
06	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	223	1	3296	2	N	4	5	1	17
						4	9							
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	253	1	3844	2	N	5	5	1	17
						6	9							
*08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	252	1	3793	2	N	4	2	1	19
						4	9							
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	243	1	3759	2	N	5	6	1	18
						6	9							
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	259	1	3780	2	N	4	5	1	17
						4	9							

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	156	1	2318	2	N	3	3	1	2
						3	9							
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	149	1	2284	2	N	3	3	1	2
						3	9							
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1758	2	N	3	3	1	2
						3	9							
*08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1612	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	146	1	2267	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	154	1	2313	2	N	3	3	1	2
						3	9							

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	558 N	288	-0-	-270	-0-	18	1 269	2 N	1	1	1	-0-
06	450 N	288	-0-	-162	-0-	18	1 270	2 N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1 518	2 N	-0-			-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1 478	2 N	1			1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1 483	2 N	1	1	1	1
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1 437	2 N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1 728	2 N	1	1	1	1
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1 717	2 N	1	1	1	1
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55	1 836	2 N	1	1	1	1
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	54	1 821	2 N	1	1	1	1
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1 771	2 N	1	1	1	1
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53	1 776	2 N	1	1	1	1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1 1540	2 N	2	2	1	31
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1 1530	2 N	2	2	1	31
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	131	1 1988	2 N	3	3	1	31
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	147	1 2212	2 N	1	1	1	31
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	133	1 2053	2 N	3	3	1	31
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	140	1 2042	2 N	3	3	1	31

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62	1 908	2 N	1	1	1	1
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1 1004	2 N	2	2	1	1
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1 1069	2 N	2	2	1	1
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	61	1 918	2 N	1	1	1	1
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	50	1 770	2 N	1	1	1	1
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1 730	2 N	1	1	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358								
05	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	82 1	1208 2	N	2	2 1					48
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84 1	1246 2	N	2	2 1					48
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	95 1	1441 2	N	2	2 1					48
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	86 1	1292 2	N	2	1 1					49
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99 1	1527 2	N	1	2 1					48
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	123 1	1794 2	N	2	2 1					48

HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530								
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	23 1	337 2	N	1	1 1					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20 1	297 2	N	-0-						-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	365 2	N	1	1 1					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	386 2	N	1						1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 2	N	-0-	1 1					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	370 2	N	1	1 1					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695								
05	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	147 1	2150 2	N	3	3 1					30
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	155 1	2290 2	N	3	3 1					30
07	2480	N	1673	-0-	-807	-0-	103 1	1568 2	N	2	3 1					29
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	167 1	2513 2	N	1	1 1					29
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	156 1	2410 2	N	3	2 1					30
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	166 1	2426 2	N	3	4 1					29

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	66 1	965 2	N	1	1 1		1
06	990 N	948	-0-	-42	-0-	60 1	887 2	N	1	1 1		1
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	67 1	1025 2	N	1	1 1		1
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	68 1	1032 2	N	1	1 1		1
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62 1	961 2	N	1	1 1		1
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	67 1	973 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

05	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	98 1	1459 2	N	1	1 1		1
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	109 1	1662 2	N	1	1 1		1
07	1984 N	1673	-0-	-311	-0-	120 1	1552 2	N	1	1 1		1
08	1550 N	854	-0-	-696	-0-	56 1	797 2	N	1	1 1		1
09	1770 N	1227	-0-	-543	-0-	74 1	1152 2	N	1	1 1		1
10	1674 N	1388	-0-	-286	-0-	86 1	1300 2	N	2	2 1		1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	162 1	2382 2	N	3	3 1		36
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	112 1	1651 2	N	3	3 1		36
07	2697 N	2400	-0-	-297	-0-	148 1	2250 2	N	2	3 1		35
08	2542 N	1821	-0-	-721	-0-	113 1	1706 2	N	2	1 1		36
09	1770 N	1364	-0-	-406	-0-	83 1	1280 2	N	1	2 1		35
*10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	105 1	1527 2	N	2	2 1		35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	169	1	2477	2	N	4	4	1			3
06	3000 N	3196	-0-	196	196	202	1	2990	2	N	4	4	1			3
07	3100 N	6302	-0-	3202	3398	389	1	5910	2	N	3	4	1			2
08	3100 N	6818	-0-	3718	7116	424	1	6391	2	N	3	2	1			3
09	13312 X	6196	-0-	-7116	-0-	376	1	5812	2	N	7	5	1			5
*10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	379	1	5527	2	N	8	8	1			5

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118							
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	2	1	1			1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
09	510 N	269	-0-	-241	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156							
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504							
05	3100 N	5184	-0-	2084	2996	327	1	4854	2	N	3	2	1			2
06	5165 X	2169	-0-	-2996	-0-	133	1	2035	2	N	1	2	1			1
07	2139 X	1902	-0-	-237	-0-	137	1	1763	2	N	2	2	1			1
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	211	1	3004	2	N	1	1	1			1
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	170	1	2655	2	N	2	2	1			1
10	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	121	1	1812	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9030 - 9568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE			M	PROD			BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9478 - 9514		
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95 1	1392 2	N	3	2 1	17
							3 9					
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	86 1	1270 2	N	2	2 1	17
							2 9					
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94 1	1425 2	N	1	2 1	16
							1 9					
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89 1	1341 2	N	2	1 1	17
							2 9					
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	86 1	1328 2	N	2	2 1	17
							2 9					
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92 1	1346 2	N	1	2 1	16
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8935 - 8970		
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63 1	919 2	N	2	2 1	14
							2 9					
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68 1	1004 2	N	1	1 1	14
							1 9					
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	52 1	792 2	N	2	2 1	14
							2 9					
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64 1	972 2	N	1	1 1	14
							1 9					
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71 1	1092 2	N	1	1 1	14
							1 9					
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66 1	960 2	N	2	2 1	14
							2 9					

HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7325 - 9814		
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	224 1	3277 2	N	5	5 1	3
							6 9					
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	209 1	3090 2	N	4	4 1	3
							4 9					
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	208 1	3166 2	N	3	4 1	2
							3 9					
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	205 1	3094 2	N	3	2 1	3
							3 9					
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	197 1	3044 2	N	4	4 1	3
							4 9					
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218 1	3181 2	N	4	4 1	3
							4 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	2	N	-0-				-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-				-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-				-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-				-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334						
05	3100 N	3105	-0-	5	5	196	1	2906	2	N	3	3	1		2
06	3000 N	3102	-0-	102	107	190	1	2909	2	N	3	3	1		2
07	2027 N	1920	-0-	-107	-0-	138	1	1779	2	N	3	3	1		2
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	2	N	1	1	1		2
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	2	N	2	2	1		2
*10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	106	1	1598	2	N	1	2	1		1

HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430						
05	5611 X	5587	-0-	-24	-0-	352	1	5229	2	N	5	5	1		26
06	5010 X	4429	-0-	-581	-0-	271	1	4152	2	N	5	5	1		26
07	5208 X	3991	-0-	-1217	-0-	287	1	3700	2	N	4	5	1		25
08	5580 X	3453	-0-	-2127	-0-	226	1	3224	2	N	3	2	1		26
09	5400 X	3223	-0-	-2177	-0-	194	1	3026	2	N	3	4	1		25
10	5580 X	2574	-0-	-3006	-0-	160	1	2411	2	N	3	4	1		24

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638						
05	868 N	664	-0-	-204	-0-	42	1	621	2	N	1	1	1		1
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	52	1	772	2	N	1	1	1		1
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	N	1	1	1		1
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	N	1	1	1		1
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	46	1	711	2	N	1	1	1		1
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	1	1	1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	65 1	960 2	N	2	2 1	1
						2 9					
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	67 1	991 2	N	2	2 1	1
						2 9					
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81 1	1230 2	N	2	2 1	1
						2 9					
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	67 1	1002 2	N	1	1 1	1
						1 9					
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-	59 1	910 2	N	2	2 1	1
						2 9					
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	90 1	1315 2	N	2	2 1	1
						2 9					

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10090 - 10162	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	131 1	1937 2	N	2	2 1	1
						2 9					
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	117 1	1783 2	N	2	2 1	1
						2 9					
07	1984 N	1588	-0-	-396	-0-	114 1	1472 2	N	2	2 1	1
						2 9					
08	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	98 1	1398 2	N	2	1 1	2
						2 9					
09	1890 N	1489	-0-	-401	-0-	90 1	1398 2	N	1	2 1	1
						1 9					
10	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	94 1	1417 2	N	2	2 1	1
						2 9					

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8235 - 8255	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9352 - 9376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-		3
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-		3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-	1 1	2
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	153	2	N	1		3
							1	9						
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-		3
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-	1 1	2

VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722				
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-		-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-		-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-		-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-		-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-		-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118				
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	87	1	1279	2	N	3	2 1	2
							3	9						
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	108	1	1602	2	N	2	2 1	2
							2	9						
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	N	3	3 1	2
							3	9						
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	163	1	2452	2	N	2	1 1	3
							2	9						
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	163	1	2528	2	N	3	3 1	3
							3	9						
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	2	N	3	4 1	2
							3	9						

HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636				
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	104	1	1525	2	N	2	2 1	2
							2	9						
06	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	93	1	1376	2	N	2	2 1	2
							2	9						
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	111	1	1692	2	N	3	3 1	2
							3	9						
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	108	1	1622	2	N	1	1 1	2
							1	9						
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	N	2	2 1	2
							2	9						
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	N	1	2 1	1
							1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	134 1	1967 2	N	3	3 1	2
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	124 3	1839 2	N	3	3 1	2
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	138 3	2095 2	N	3	3 1	2
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	138 2	2074 2	N	2	1 1	3
09	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	129 1	1992 2	N	2	3 1	2
*10	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	140 3	2034 2	N	3	3 1	2

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	174 6	2554 2	N	5	3 1	3
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	175 6	2589 2	N	5	4 1	4
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	168 4	2560 2	N	4	5 1	3
*08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	202 4	3052 2	N	4	2 1	5
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	184 2	2848 2	N	2	5 1	2
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	198 4	2886 2	N	4	3 1	3

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

05	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	88 4	1290 2	N	4	3 1	3
06	1800 N	1454	-0-	-346	-0-	92 4	1358 2	N	4	4 1	3
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	99 3	1508 2	N	3	4 1	2
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	101 3	1515 2	N	3	2 1	3
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90 2	1390 2	N	2	3 1	2
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	78 1	1133 2	N	1	2 1	1

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	98 1	1434 2	N	1	1 1	1
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	58 1	851 2	N	1	1 1	1
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	522 2	N	-0-	1 1	-0-
08	403 N	241	-0-	-162	-0-	15 1	225 2	N	1		1
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39 1	597 2	N	-0-	1 1	-0-
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	53 1	767 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300					N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250								
05	1616	N	1616	-0-	-0-	103	1	1510	2	N	3	2	1			2
06	1620	N	1521	-0-	-99	96	1	1423	2	N	2	2	1			2
07	1686	N	1686	-0-	-0-	104	1	1581	2	N	1	2	1			1
08	1683	N	1683	-0-	-0-	105	1	1576	2	N	2	1	1			2
09	1553	N	1553	-0-	-0-	94	1	1457	2	N	2	2	1			2
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	1	2	1			1

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315								
05	2573	N	2053	-0-	-520	129	1	1921	2	N	3	3	1			2
06	2100	N	1767	-0-	-333	108	1	1656	2	N	3	3	1			2
07	2015	N	1664	-0-	-351	120	1	1541	2	N	3	3	1			2
08	2046	N	1453	-0-	-593	95	1	1357	2	N	1	1	1			2
09	2385	N	2385	-0-	-0-	144	1	2240	2	N	1	2	1			1
*10	2873	N	2873	-0-	-0-	179	1	2692	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944								
05	1345	N	1345	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	2	2	1			2
06	1350	N	854	-0-	-496	54	1	799	2	N	1	2	1			1
07	1676	N	1676	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	3	2	1			2
08	1944	N	1944	-0-	-0-	121	1	1822	2	N	1	1	1			2
09	2110	N	2110	-0-	-0-	128	1	1980	2	N	2	2	1			2
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	128	1	1872	2	N	2	3	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VERGARA		WELL #:		3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66 1	971 2	N			1	1 1		1
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	61 1	898 2	N			1	1 1		1
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	70 1	1062 2	N			1	1 1		1
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	74 1	1113 2	N			1	1 1		1
09	840 N	631	-0-	-209	-0-	38 1	592 2	N			1	1 1		1
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36 1	530 2	N			1	1 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453			
05	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	320 7	4748 2	N			6	5 1		4
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	275 4	4207 2	N			4	5 1		3
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	292 2	3762 2	N			2	4 1		1
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	267 3	3809 2	N			3	1 1		3
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	233 6	3633 2	N			5	4 1		4
*10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	232 4	3483 2	N			4	5 1		3

HAYNES, L.		WELL #:		119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470			
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	302 8	4427 2	N			7	7 1		5
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	270 8	3985 2	N			7	7 1		5
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	277 7	4206 2	N			6	7 1		4
*08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	272 6	4107 2	N			5	3 1		6
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	265 7	4102 2	N			6	7 1		5
*10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	280 6	4077 2	N			5	6 1		4

HAYNES, L.		WELL #:		117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481			
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	101 1	1495 2	N			1	1 1		15
06	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	73 1	1114 2	N			1	1 1		15
07	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	78 1	1006 2	N			1	1 1		15
08	1364 N	943	-0-	-421	-0-	62 1	881 2	N			-0-			15
09	1200 N	902	-0-	-298	-0-	54 1	847 2	N			1	1 1		15
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-	59 1	888 2	N			1	1 1		15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	115 1	1705 2	N	2	4 1		2
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	326 1	4990 2	N	5	3 1		4
07	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	122 1	1577 2	N	3	5 1		2
*08	2790 X	684	-0-	-2106	-0-	45 1	639 2	N	-0-	1 1		1
09	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	141 1	2190 2	N	3	2 1		2
*10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	230 1	3462 2	N	3	3 1		2

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

05	2325 N	1062	-0-	-1263	-0-	67 1	994 2	N	1	1 1		1
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	103 1	1570 2	N	2	1 1		2
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	97 1	1252 2	N	2	2 1		2
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69 1	987 2	N	1	1 1		2
09	1680 N	867	-0-	-813	-0-	52 1	814 2	N	1	2 1		1
10	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	65 1	985 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	N	-0-			44
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	N	-0-			44
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	16 1	240 2	N	-0-			44
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	N	-0-			44
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	14 1	217 2	N	-0-			44
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 2	N	-0-			44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	202 1	2996 2	N	3	2 1		2
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	137 1	2092 2	N	2	2 1		2
07	1860 X	1701	-0-	-159	-0-	122 1	1576 2	N	3	3 1		2
08	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	105 1	1496 2	N	3	2 1		3
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	204 1	3184 2	N	2	3 1		2
*10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	125 1	1886 2	N	1	2 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325					
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53 1	783 2	N	2	2 1			1
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1	N	2	2 1			1
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	2 9	50 1	N	2	2 1			1
08	837 N	644	-0-	-193	-0-	1 9	42 1	N	1	1 1			1
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	1 9	41 1	N	1	1 1			1
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	1 9	39 1	N	1	1 1			1

HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574					
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90 1	1317 2	N	1	2 1			1
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1 9	79 1	N	2	2 1			1
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	2 9	94 1	N	1	1 1			1
*08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1 9	80 1	N	1	1 1			1
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1 9	73 1	N	1	1 1			1
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1 9	86 1	N	1	1 1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2265	-0-	-990	-0-	144 1	2117 2	N	4	4 1	3
06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	139 1	2058 2	N	4	4 1	3
07	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	134 1	2030 2	N	3	4 1	2
*08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	196 1	2950 2	N	4	2 1	4
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	172 1	2653 2	N	3	4 1	3
*10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	187 1	2724 2	N	3	4 1	2

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	759 2	N	1	1 1	1
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	48 1	712 2	N	1	1 1	1
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57 1	870 2	N	1	1 1	1
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54 1	809 2	N	1	1 1	1
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57 1	881 2	N	1	1 1	1
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	57 1	834 2	N	1	1 1	1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64 1	949 2	N	1	1 1	1
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	58 1	895 2	N	1	1 1	1
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	55 1	714 2	N	1	1 1	1
*08	1023 N	759	-0-	-264	-0-	50 1	709 2	N	-0-		1
09	960 N	685	-0-	-275	-0-	41 1	643 2	N	1	1 1	1
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	42 1	634 2	N	1	1 1	1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

05	589 N	574	-0-	-15	-0-	37 1	536 2	N	1	1 1	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33 1	485 2	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	584 2	N	-0-		-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45 1	674 2	N	1		1
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	N	1	1 1	1
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	673 2	N	1	1 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, L.			WELL #:		136	RRCID -> 208256			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	123	1	1807	2	N	4	3	1	28
						4	9							
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	N	3	3	1	28
						3	9							
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	140	1	2131	2	N	2	3	1	27
						2	9							
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2146	2	N	2	1	1	28
						2	9							
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	2	N	3	3	1	28
						3	9							
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1929	2	N	2	3	1	27
						2	9							

HAYNES, L.			WELL #:		130	RRCID -> 208257			COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	43	1	623	2	N	-0-			-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2206	2	N	2	1	1	1
						2	9							
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-	1	1	-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1657	2	N	1			1
						1	9							
09	2370 N	1801	-0-	-569	-0-	109	1	1689	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	N	3	3	1	2
						3	9							

HAYNES, L.			WELL #:		134	RRCID -> 208258			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782		
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	N	3	3	1	2
						3	9							
06	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	97	1	1436	2	N	2	2	1	2
						2	9							
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1881	2	N	3	3	1	2
						3	9							
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	112	1	1633	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L.			WELL #:		144	RRCID -> 208261			COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	2	N	1	1	1	8
						1	9							
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	1	1	1	8
						1	9							
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	N	1	1	1	8
						1	9							
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	1	1	1	8
						1	9							
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	N	1	1	1	8
						1	9							
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	1	1	1	8
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID -> 208262				COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	121	1	1772	2	N	4	3	1	3
						4	9							
06	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	120	1	1775	2	N	3	3	1	3
						3	9							
07	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	120	1	1825	2	N	2	3	1	2
						2	9							
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	132	1	1994	2	N	2	2	1	2
						2	9							
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	N	3	3	1	2
						3	9							
*10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	141	1	2058	2	N	3	3	1	2
						3	9							

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID -> 208613				COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154		

05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	211	1	3130	2	N	4	4	1	3
						4	9							
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	N	3	4	1	2
						3	9							
07	2232 X	2099	-0-	-133	-0-	151	1	1946	2	N	2	3	1	1
						2	9							
08	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	133	1	1894	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	113	1	1765	2	N	3	2	1	2
						3	9							
10	2232 X	2097	-0-	-135	-0-	131	1	1965	2	N	1	2	1	1
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID -> 208859				COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133		

05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1330	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	88	1	1294	2	N	2	2	1	1
						2	9							
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1414	2	N	2	2	1	1
						2	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	2	2	1	1
						2	9							

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209451				COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680		

05	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	140	1	2050	2	N	4	4	1	3
						4	9							
06	2850 X	2482	-0-	-368	-0-	157	1	2321	2	N	4	4	1	3
						4	9							
07	2945 X	2062	-0-	-883	-0-	127	1	1932	2	N	3	4	1	2
						3	9							
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	201	1	3023	2	N	4	2	1	4
						4	9							
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	175	1	2710	2	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	173	1	2516	2	N	3	4	1	2
						3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62 1	922 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	51 1	779 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07	961 N	752	-0-	-209	-0-	54 1	698 2	N	-0-	1 1	-0-
08	992 N	713	-0-	-279	-0-	47 1	665 2	N	1		1
						1 9					
09	840 N	706	-0-	-134	-0-	43 1	662 2	N	1	1 1	1
						1 9					
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	46 1	689 2	N	1	1 1	1
						1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	444 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	394 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	415 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30 1	457 2	N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	450 2	N	2	1 1	1
						2 9					
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	425 2	N	1	1 1	1
						1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	N	2	2 1	1
						2 9					
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	2	2 1	1
						2 9					
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49 1	747 2	N	-0-	1 1	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	113 1	1710 2	N	1		1
						1 9					
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81 1	1250 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	78 1	1142 2	N	2	2 1	1
						2 9					

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	70 1	1026 2	N	1	1 1		1
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	70 1	1028 2	N	2	2 1		1
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	74 1	1121 2	N	2	2 1		1
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	55 1	827 2	N	1	1 1		1
09	930 N	578	-0-	-352	-0-	35 1	542 2	N	1	1 1		1
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41 1	595 2	N	1	1 1		1

 HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

05	1519 N	852	-0-	-667	-0-	54 1	796 2	N	2	2 1		13
06	1530 N	776	-0-	-754	-0-	49 1	725 2	N	2	2 1		13
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	53 1	808 2	N	2	2 1		13
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	53 1	794 2	N	1	1 1		13
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	55 1	846 2	N	2	2 1		13
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57 1	833 2	N	1	2 1		12

 HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	171 1	2508 2	N	3	3 1		2
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	167 1	2475 2	N	3	3 1		2
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	176 1	2678 2	N	3	3 1		2
*08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	172 1	2592 2	N	2	1 1		3
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	152 1	2357 2	N	2	3 1		2
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	98 1	1425 2	N	3	3 1		2

 HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

05	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	126 1	1841 2	N	3	3 1		2
06	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	130 1	1914 2	N	3	3 1		2
07	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	142 1	2152 2	N	3	3 1		2
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	144 1	2175 2	N	2	1 1		3
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	143 1	2212 2	N	2	3 1		2
*10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	152 1	2211 2	N	3	3 1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	229	1	3352	2	N	5	5 1	63
06	3690 X	2949	-0-	-741	-0-	187	1	2758	2	N	4	5 1	62
07	3813 X	3386	-0-	-427	-0-	209	1	3171	2	N	5	5 1	62
*08	3813 X	3603	-0-	-210	-0-	224	1	3376	2	N	3	2 1	63
09	3459 X	3347	-0-	-112	-0-	203	1	3140	2	N	4	4 1	63
*10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	4	5 1	62

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-		-0-
*10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
05	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	110	1	1615	2	N	2	2 1	28
06	1920 N	1563	-0-	-357	-0-	99	1	1462	2	N	2	2 1	28
07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	109	1	1664	2	N	2	2 1	28
08	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	95	1	1427	2	N	1	1 1	28
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1815	2	N	2	2 1	28
*10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	2	2 1	28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930				
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8878 - 8890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	38	1	550	2	N	1	1	1	91
						1	9							
06	570 N	328	-0-	-242	-0-	21	1	306	2	N	1	1	1	91
						1	9							
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1	91
						1	9							
08	589 N	320	-0-	-269	-0-	20	1	300	2	N	-0-			91
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-			91
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	1	1	1	91
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		170	RRCID ->	226084	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10267 - 10348		
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	2	1	1	1
						2	9							
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	105	1	1347	2	N	3	2	1	2
						3	9							
08	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	80	1	1146	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1620 N	1279	-0-	-341	-0-	77	1	1199	2	N	3	3	1	2
						3	9							
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	N	1	2	1	1
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		160	RRCID ->	227838	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511		
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	1	1	1	55
						1	9							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	N	1	1	1	55
						1	9							
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	1	1	1	55
						1	9							
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	2	N	1	1	1	55
						1	9							
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	1	1	1	55
						1	9							
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	N	2	2	1	55
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-		14
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	N	-0-		14
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	17 1	263 2	N	-0-		14
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-		14
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	8 1	117 2	N	-0-		14
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	N	-0-		14

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488			
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	113 1	1684 2	N	1	2 1	60
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123 1	1883 2	N	3	2 1	61
07	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	106 1	1361 2	N	3	3 1	61
08	1643 N	1020	-0-	-623	-0-	67 1	951 2	N	2	2 1	61
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	114 1	1775 2	N	2	2 1	61
10	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	76 1	1136 2	N	1	2 1	60

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		163	RRCID ->	230235	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10099 - 10225	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	494	1	7339	2	N	7	7 1	5
06	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	376	1	5760	2	N	6	6 1	5
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	381	1	4903	2	N	6	7 1	4
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	347	1	4957	2	N	5	3 1	6
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	343	1	5338	2	N	6	7 1	5
*10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	356	1	5351	2	N	6	7 1	4

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	230873	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9787 - 9864
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		145	RRCID ->	231853	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10368 - 10467	
05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	389	1	5777	2	N	3	2 1	2
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	245	1	3754	2	N	3	3 1	2
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	191	1	2460	2	N	3	3 1	2
*08	2480 X	2460	-0-	-20	-0-	161	1	2296	2	N	3	2 1	3
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	166	1	2590	2	N	2	3 1	2
*10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	193	1	2899	2	N	3	3 1	2

HAYNES, L.		WELL #:		178	RRCID ->	233626	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9568 - 10044	
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	184	1	2696	2	N	2	2 1	20
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2065	2	N	1	1 1	20
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-	1 1	19
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1806	2	N	2	1 1	20
09	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	105	1	1621	2	N	2	2 1	20
*10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	2	N	3	3 1	20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8842 - 9372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	124	1	1814	2	N	3	2	1	11
						3	9							
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	110	1	1626	2	N	2	2	1	11
						2	9							
07	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	105	1	1598	2	N	3	3	1	11
						3	9							
08	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	116	1	1747	2	N	2	1	1	12
						2	9							
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1715	2	N	2	3	1	11
						2	9							
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1590	2	N	3	3	1	11
						3	9							
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216				
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	160	1	2345	2	N	4	4	1	12
						4	9							
06	2610 N	2210	-0-	-400	-0-	140	1	2066	2	N	4	4	1	12
						4	9							
07	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	154	1	2344	2	N	3	4	1	11
						3	9							
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	174	1	2625	2	N	3	2	1	12
						3	9							
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2502	2	N	4	4	1	12
						4	9							
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	2453	2	N	3	4	1	11
						3	9							
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9393 - 9573				
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2224	2	N	2	2	1	12
						2	9							
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	N	2	2	1	12
						2	9							
07	1674 N	262	-0-	-1412	-0-	19	1	242	2	N	1	2	1	11
						1	9							
*08	2356 N	1907	-0-	-449	-0-	125	1	1781	2	N	1			12
						1	9							
09	2070 N	347	-0-	-1723	-0-	21	1	325	2	N	1	2	1	11
						1	9							
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	1	1	1	11
						1	9							
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9152 - 9544				
05	2666 N	2475	-0-	-191	-0-	158	1	2311	2	N	5	5	1	20
						6	9							
06	2700 N	1920	-0-	-780	-0-	121	1	1793	2	N	5	5	1	20
						6	9							
07	2914 N	1950	-0-	-964	-0-	120	1	1826	2	N	4	5	1	19
						4	9							
*08	2480 N	1933	-0-	-547	-0-	120	1	1812	2	N	1	2	1	18
						1	9							
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	N	2	2	1	18
						2	9							
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	2	2	1	18
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70 1	1022 2	N	2	1 1		1
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	61 1	905 2	N	1	1 1		1
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	62 1	948 2	N	1	1 1		1
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	79 1	1198 2	N	1	1 1		1
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62 1	953 2	N	1	1 1		1
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	96 1	1397 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	95 1	1396 2	N	2	2 1		2
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	104 1	1533 2	N	2	2 1		2
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	123 1	1870 2	N	1	2 1		1
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	119 1	1795 2	N	2	1 1		2
09	1650 N	1301	-0-	-349	-0-	79 1	1220 2	N	2	2 1		2
*10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	137 1	1995 2	N	1	2 1		1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

05	2139 N	1223	-0-	-916	-0-	78 1	1144 2	N	1	2 1		1
06	2070 N	1137	-0-	-933	-0-	72 1	1064 2	N	1	1 1		1
07	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	73 1	1111 2	N	1	1 1		1
*08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	66 1	988 2	N	1	1 1		1
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	68 1	1053 2	N	1	1 1		1
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	81 1	1179 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	77 1	1128 2	N	1	1 1		1
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	63 1	937 2	N	1	1 1		1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	69 1	1050 2	N	1	1 1		1
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	74 1	1111 2	N	1	1 1		1
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1032 2	N	1	1 1		1
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76 1	1105 2	N	2	2 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848								
05	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	142	1	2080	2	N	1					1
06	2340 N	2158	-0-	-182	-0-	137	1	2021	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	151	1	2297	2	N	3	1	1			2
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	160	1	2419	2	N	3	2	1			3
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2277	2	N	3	3	1			3
*10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	150	1	2186	2	N	2	3	1			2

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265								
05	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	120	1	1756	2	N	3	3	1			14
06	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	1			14
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	N	3	3	1			14
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	126	1	1903	2	N	1	1	1			14
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	3	3	1			14
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1746	2	N	2	3	1			13

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469								
05	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	135	1	1983	2	N	9	3	1			56
06	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	135	1	1993	2	N	9	2	1			63
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	2	N	4	2	1			65
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	150	1	2257	2	N	7	1	1			71
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	140	1	2163	2	N	7	3	1			75
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	12	3	1			84

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	151	1	2215	2	N	3	3	1		2
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2263	2	N	3	3	1		2
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	N	3	3	1		2
08	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	125	1	1883	2	N	2	1	1		3
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	145	1	2243	2	N	2	3	1		2
*10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	3	3	1		2

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	931	2	N	1	1	1		1
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	1	1	1		1
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	1	1	1		1
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	1	1	1		1
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	1	1	1		1
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	1	1	1		1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	279	1	4091	2	N	6	6	1		5
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	291	1	4306	2	N	5	6	1		4
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	281	1	4276	2	N	6	6	1		4
*08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	277	1	4177	2	N	3	3	1		4
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	N	5	5	1		4
*10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	307	1	4469	2	N	6	6	1		4

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-				133
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-				133
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-				133
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-				133
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-				133
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-				133

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590			
05	3131	X	1088	-0-	-2043	-0-	69	1	1018	2	N	1	3	1	44
							1	9							
06	3030	X	1103	-0-	-1927	-0-	70	1	1032	2	N	1	1	1	44
							1	9							
07	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	123	1	1876	2	N	1	1	1	44
							1	9							
08	2759	X	1398	-0-	-1361	-0-	87	1	1310	2	N	1	1	1	44
							1	9							
09	2280	X	1142	-0-	-1138	-0-	69	1	1071	2	N	2	2	1	44
							2	9							
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	N	1	1	1	44
							1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061			
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	273	1	4007	2	N	8	6	1	54
							9	9							
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	261	1	3857	2	N	9	8	1	55
							10	9							
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	279	1	4244	2	N	8	9	1	54
							9	9							
*08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	259	1	3902	2	N	5	4	1	55
							6	9							
09	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	242	1	3746	2	N	4	6	1	53
							4	9							
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	278	1	4047	2	N	6	6	1	53
							7	9							

HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 - 10242			
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	1			1
							1	9							
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	1984 N	1397	-0-	-587	-0-	89	1	1306	2	N	2	2 1	2
						2	9						
06	1710 N	1156	-0-	-554	-0-	73	1	1081	2	N	2	2 1	2
						2	9						
07	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	80	1	1222	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*08	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	73	1	1101	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1302	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	

05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	N	1	1 1	9
						1	9						
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	220	1	3372	2	N	53	1 1	61
						58	9						
07	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	212	1	2735	2	N	17	2 1	76
						19	9						
*08	3503 X	2595	-0-	-908	-0-	170	1	2424	2	N	1	1 1	76
						1	9						
09	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	160	1	2494	2	N	3	3 1	76
						3	9						
10	3503 X	2325	-0-	-1178	-0-	145	1	2177	2	N	3	3 1	76
						3	9						

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	

05	1550 N	950	-0-	-600	-0-	61	1	888	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	104	1	1542	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	105	1	1593	2	N	2	2 1	1
						2	9						
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	1650 N	1127	-0-	-523	-0-	68	1	1058	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	95	1	1383	2	N	2	2 1	1
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-		-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-		-0-
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	94 1	1390 2	N	2	1 1		5
06	1800 X	1601	-0-	-199	-0-	98 1	1502 2	N	1	1 1		5
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	178 1	2294 2	N	2	2 1		5
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	238 1	3397 2	N	1	1 1		5
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	198 1	3087 2	N	4	3 1		6
*10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	202 1	3041 2	N	3	4 1		5

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	163 1	2382 2	N	4	4 1		3
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	137 1	2029 2	N	4	4 1		3
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	139 1	2106 2	N	2	3 1		2
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	151 1	2282 2	N	3	2 1		3
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	124 1	1923 2	N	3	4 1		2
*10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	155 1	2258 2	N	3	3 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069
05	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	164 1	2406 2	N	4	2 1		31
06	2730 X	2476	-0-	-254	-0-	156 1	2312 2	N	7	3 1		35
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	171 1	2602 2	N	4	4 1		35
*08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	173 1	2613 2	N	3	2 1		36
09	2610 X	2608	-0-	-2	-0-	158 1	2448 2	N	2	3 1		35
*10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	171 1	2489 2	N	3	3 1		35

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6599 - 6750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 204		RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7692 - 8420	
05	7006 X	5844	-0-	-1162	-0-	369 1	5417 2	N	53	8 1	80
06	6510 X	5418	-0-	-1092	-0-	58 9	5013 2	N	60	8 1	132
07	6324 X	6124	-0-	-200	-0-	339 1	5694 2	N	50	8 1	174
08	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	66 9	5502 2	N	46	182 1	38
09	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	375 1	5133 2	N	33	8 1	63
*10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	55 9	5113 2	N	56	7 1	112
						332 1					
						36 9					
						351 1					
						62 9					

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF. 10238 - 10568	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	686 2	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	593 2	N	-0-		-0-
07	651 N	356	-0-	-295	-0-	32 1	324 2	N	-0-		-0-
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	59 1	657 2	N	-0-		-0-
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	53 1	490 2	N	-0-		-0-
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	53 1	655 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803									
VERGARA		WELL #: 6		RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5592 - 5600	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID ->	058310	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	5401	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803												
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A												
05	3000	N	2594	-0-	-406	19798	1534	1	1060	2	Y	15
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16798					Y	15
07	16798	X	-0-	-0-	-16798	-0-					Y	15
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	15
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	15
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1591	2	N	39
							3	9				
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	39
							2	9				
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	38
							2	9				
08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	100	1	1502	2	N	39
							2	9				
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1620	2	N	39
							2	9				
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	38
							1	9				

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7626 X	7264	-0-	-362	-0-	463 1	6789 2	N	11	10 1		8
06		7380 X	7205	-0-	-175	-0-	12 9	6738 2	N	10	10 1		8
07		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	11 9	7770 2	N	9	10 1		7
*08		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	511 1	7568 2	N	7	5 1		9
09		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	10 9	7403 2	N	10	11 1		8
*10		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	502 1	7375 2	N	9	11 1		6
							8 9						
							479 1						
							11 9						
							506 1						
							10 9						

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y		-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	Y		-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	Y		-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y		-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y		-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	17 1	258 2	Y		-0-		-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
05	3000 N	430	-0-	-2570	1064	254 1	176 2	Y		-0-		59
06	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y		-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		59
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)				55004 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113811	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7777 - 7796
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2020 - P/A 05/06/20										

OIL AND GAS DIVISION

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023														
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	985	-0-	-100	-0-	465	1	512	2	N	7					72
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	6					78
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	360	1	423	2	N	-0-					78
08	992 N	859	-0-	-133	-0-	465	1	384	2	N	9					87
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	375	1	309	2	N	7					94
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	465	1	536	2	N	11					105

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FORTHUBER		WELL #: 1		RRCID -> 204675		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2019 - P/A 12/17/19																

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		225626		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3210	-0-	110	110	3176	2	34	9	Y	31					279
06	2353 N	2243	-0-	-110	-0-	2229	2	14	9	Y	13					292
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	184	1			108
08	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2662	2	85	9	Y	77					185
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			Y	-0-					185
10	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2483	2	106	9	Y	96					281

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		15965 #	12712	-0-	-3253	-0-	900 1	10881 2	N	846	1182
							931 9				
06		15450 #	10362	-0-	-5088	-0-	720 1	9114 2	N	480 538 1	1124
							528 9				
07		15810 #	11505	-0-	-4305	-0-	720 1	10437 2	N	316 1243 1	197
							348 9				
08		12710 #	12354	-0-	-356	-0-	930 1	11079 2	N	314 371 1	140
							345 9				
09		12300 #	11329	-0-	-971	-0-	750 1	10280 2	N	272 175 1	237
							299 9				
10		12710 #	11383	-0-	-1327	-0-	840 1	10244 2	N	272 357 1	152
							299 9				

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7649 - 7674	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019							

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MIDAS RESOURCES, INC.		564682									
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 6793 - 6799	
05	1023 #	529	-0-	-494	-0-	523 2	6 9	N	5		201
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	853 2	20 9	N	18		219
07	992 #	512	-0-	-480	-0-	505 2	7 9	N	6		225
08	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1055 2	20 9	N	18		243
*09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	965 2	17 9	N	15		258
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		258

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318									
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487		PERF.14596 - 15030	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3450)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFFER, K.L.

55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUBY (3900)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFFER, K. L. NCT-1

55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

LUBY, J. P.

WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

LUBY (5250)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
647284
WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFFER, K. L., NCT-1

55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
647284
WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 X	507	-0-	-144	-0-	507	2			Y	-0-			327
06	630 X	308	-0-	-322	-0-	308	2			Y	-0-			327
07	527 X	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-			327
08	527 X	353	-0-	-174	-0-	353	2			Y	-0-			327
09	480 X	295	-0-	-185	-0-	295	2			Y	-0-			327
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			327

LUBY(6050)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFFER, K.L. NCT-1

55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
647284
WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 X	418	-0-	-109	-0-	390 2	28 9	Y	25	20 1		10
06	570 X	453	-0-	-117	-0-	420 2	33 9	Y	30	33 1		7
07	589 X	549	-0-	-40	-0-	513 2	36 9	Y	33	31 1		9
08	589 X	391	-0-	-198	-0-	380 2	11 9	Y	10	10 1		9
09	450 X	325	-0-	-125	-0-	312 2	13 9	Y	12	12 1		9
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			9

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506		PERF. N/A				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7550)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7500 - 7507				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 7522 - 7526				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7560)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A				
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8000)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LUBY, J.P.		WELL #: 62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7990 - 7996				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		476900														
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19065 X	18117	-0-	-948	-0-	17843	2	274	9	N	249					346
06	17580 X	17447	-0-	-133	-0-	17282	2	165	9	N	150	380	1			116
07	18166 X	10932	-0-	-7234	-0-	10760	2	172	9	N	156	189	1			83
08	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	18001	2	301	9	N	274	185	1			172
09	17520 X	10669	-0-	-6851	-0-	10495	2	174	9	N	158	190	1			140
*10	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	18145	2	318	9	N	289	376	1			53

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1915	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	2400 X	1271	-0-	-1129	-0-	1260	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	2480 X	1477	-0-	-1003	-0-	1463	2	14	9	Y	13	13	1			8
08	2480 X	1579	-0-	-901	-0-	1559	2	20	9	Y	18	18	1			8
09	2070 X	1943	-0-	-127	-0-	1930	2	13	9	Y	12	12	1			8
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2149	-0-	-269	-0-	2127	2	22	9	Y	20	20	1			21
06	2100 X	1647	-0-	-453	-0-	1634	2	13	9	Y	12	12	1			21
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	Y	11	11	1			21
08	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	1905	2	19	9	Y	17	17	1			21
09	2070 X	1305	-0-	-765	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			21
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2633	-0-	-746	B	-0-	2624	2	9	9	N	8				23
06	3270 X	1956	-0-	-1314	B	-0-	1943	2	13	9	N	12				35
07	3100 X	1428	-0-	-1672	B	-0-	1414	2	14	9	N	13				48
08	2759 X	1927	-0-	-832	B	-0-	1908	2	19	9	N	17				65
09	2670 X	2037	-0-	-633	B	-0-	2027	2	10	9	N	9				74
10	2635 X	2199	-0-	-436	B	-0-	2187	2	12	9	N	11				85

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)				55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
SHAFFER, K. L., NCT-1				WELL #: 21	RRCID -> 032098	COMPL. DATE 10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1				WELL #: 39 F	RRCID -> 143404	COMPL. DATE 11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1Y	RRCID -> 170551	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 - 11391				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1D	RRCID -> 174575	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188466	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF.11004 - 11010				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DUVAL RANCH SEC. 257				WELL #: 4	RRCID -> 081208	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF. 1597 - 1609				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LUNDELL (HOCKLEY -J-)		55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 51		RRCID -> 066247		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 2300		PERF. N/A
WHITE, PAUL E. -B-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
DUVAL RANCH SEC. 257												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B"		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2401 - 2418
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B'		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2		460054		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 1588 - 1603
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 DCR - "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088								
05	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
*10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800			
05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-		-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1378	-0-	-452	-0-	1378	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1224	-0-	-233	-0-	1224	2	Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622			
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-		-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1375	2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342			
05	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2	Y	-0-		8
06	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2	Y	-0-	8 1	-0-
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2	Y	-0-		-0-
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2	Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288			
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-		3
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		3
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
05	393 X	205	-0-	-188	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
05	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	1419	-0-	-1611	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	1085	-0-	-2046	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	2414	-0-	-1058	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2418 X	964	-0-	-1454	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	67
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1056	2	36	9	Y	33	41
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	518	2	19	9	Y	17	35
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	481	2	55	9	Y	50	24
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	447	2	50	9	Y	45	28
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67	9	Y	61	34

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	-0-
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	3643	-0-	543	-0-	543	2	3643	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3673	-0-	673	-0-	1216	2			Y	-0-	-0-
*10	3100 N	3669	-0-	569	-0-	1785	2	25	9	Y	23	8

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710		
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3372	2	40	9	Y	36	88
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3284	2	39	9	Y	35	50
07	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3113	2	41	9	Y	37	53
08	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	2870	2	31	9	Y	28	23
09	3330 X	2463	-0-	-867	-0-	2437	2	26	9	Y	24	19
10	3441 X	2517	-0-	-924	-0-	2498	2	19	9	Y	17	14

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706		
05	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1277	2	68	9	Y	62	138
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1230	2	61	9	Y	55	82
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	Y	67	91
08	3100 N	3258	-0-	158	-0-	3178	2	80	9	Y	73	48
09	1420 N	1262	-0-	-158	-0-	1231	2	31	9	Y	28	31
10	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1493	2	25	9	Y	23	21

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896		
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7271	2	14	9	N	13	147
06	6840 X	6478	-0-	-362	-0-	6475	2	3	9	N	3	150
07	7874 X	6814	-0-	-1060	-0-	6797	2	17	9	N	15	165
08	7874 X	6656	-0-	-1218	-0-	6645	2	11	9	N	10	175
09	7620 X	6260	-0-	-1360	-0-	6243	2	17	9	N	15	190
10	7285 X	6796	-0-	-489	-0-	6794	2	2	9	N	2	192

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504						
05	3751 X	3743	-0-	-8	-0-	3677	2	66	9	Y	60				148
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3414	2	73	9	Y	66	127	1		87
07	4185 X	3742	-0-	-443	-0-	3661	2	81	9	Y	74	63	1		98
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3745	2	84	9	Y	76	124	1		50
09	3540 X	3472	-0-	-68	-0-	3397	2	75	9	Y	68	70	1		48
10	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3573	2	51	9	Y	46	58	1		36

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428						
05	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	23064	2	108	9	N	98				217
06	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	19024	2	94	9	N	85	185	1		117
07	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	16123	2	76	9	N	69				186
08	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15338	2	95	9	N	86	185	1		87
09	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14791	2	90	9	N	82				169
*10	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	14993	2	86	9	N	78				247

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726						
05	39215 X	27567	-0-	-11648	-0-	27469	2	98	9	N	89				294
06	35430 X	26279	-0-	-9151	-0-	26187	2	92	9	N	84	188	1		190
07	35154 X	22855	-0-	-12299	-0-	22660	2	195	9	N	177	185	1		182
08	32302 X	25009	-0-	-7293	-0-	24925	2	84	9	N	76	171	1		87
09	29160 X	22687	-0-	-6473	-0-	22610	2	77	9	N	70				157
10	27559 X	22454	-0-	-5105	-0-	22391	2	63	9	N	57				214

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687						
05	20367 X	13711	-0-	-6656	-0-	13660	2	51	9	N	46				119
06	17490 X	12758	-0-	-4732	-0-	12718	2	40	9	N	36				155
07	17019 X	12096	-0-	-4923	-0-	12057	2	39	9	N	35				190
08	16802 X	11711	-0-	-5091	-0-	11675	2	36	9	N	33	181	1		42
09	13950 X	10605	-0-	-3345	-0-	10566	2	39	9	N	35				77
10	13702 X	10245	-0-	-3457	-0-	10210	2	35	9	N	32				109

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633						
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	2	15	9	N	14				57
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8				65
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3				68
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10				78
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8				86
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8				94

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810						
05	5394 X	3205	-0-	-2189	-0-	3199	2	6	9	N	5				179
06	4560 X	3095	-0-	-1465	-0-	3092	2	3	9	N	3				182
07	4309 X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	N	3				185
08	4092 X	2721	-0-	-1371	-0-	2711	2	10	9	N	9				194
09	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-	176	1		18
10	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2510	2	4	9	N	4				22

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	12741 X	8189	-0-	-4552	-0-	8137 2	52 9	Y	47			266
06	12330 X	7199	-0-	-5131	-0-	7149 2	50 9	Y	45			311
07	11532 X	6847	-0-	-4685	-0-	6806 2	41 9	Y	37	184 1		164
08	9114 X	7150	-0-	-1964	-0-	7108 2	42 9	Y	38			202
09	8820 X	6382	-0-	-2438	-0-	6347 2	35 9	Y	32			234
10	8184 X	6154	-0-	-2030	-0-	6119 2	35 9	Y	32	184 1		82

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

05	45942 X	23493	-0-	-22449	-0-	23368 2	125 9	N	114			279
06	42060 X	20706	-0-	-21354	-0-	20583 2	123 9	N	112	184 1		207
07	43462 X	19291	-0-	-24171	-0-	19221 2	70 9	N	64	184 1		87
08	43462 X	14618	-0-	-28844	-0-	14554 2	64 9	N	58			145
09	29040 X	13121	-0-	-15919	-0-	13075 2	46 9	N	42			187
10	23498 X	12274	-0-	-11224	-0-	12234 2	40 9	N	36	181 1		42

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

05	10509 X	9878	-0-	-631	-0-	773 1	9068 2	Y	34			139
06	10020 X	9533	-0-	-487	-0-	654 1	8879 2	Y	-0-			139
07	10137 X	9708	-0-	-429	-0-	665 1	8969 2	Y	67			206
08	10137 X	9895	-0-	-242	-0-	654 1	9206 2	Y	32	191 1		47
09	9690 X	8607	-0-	-1083	-0-	477 1	8100 2	Y	27			74
10	9889 X	9880	-0-	-9	-0-	622 1	9218 2	Y	36			110

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	61 1	717 2	Y	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54 1	728 2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48 1	641 2	Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	43 1	601 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	25 1	431 2	Y	-0-			-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	Y	-0-			-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-			-0-
09	T. A.	830	-0-	830	951	46 1	784 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	632	-0-	632	1583	40 1	592 2	Y	-0-			-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

05	527 N	445	-0-	-82	-0-	25 1	420 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	24 1	393 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	23 1	379 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	315	-0-	-119	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	25 1	379 2	Y	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 2	Y	-0-			-0-

M & F (WILCOX 6500)		//CONT.//		56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SANTOS		WELL #:		2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144 - 8226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #:		3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8240 - 8252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	48980 #	48278	-0-	-702	-0-	156 1	46750 2	Y 1247	1247 1	-0-
						1372 9				
06	46444	45857	-0-	-587	-0-	150 1	44471 2	Y 1124	1124 1	-0-
						1236 9				
07	45663 #	37142	-0-	-8521	-0-	126 1	36009 2	Y 915	981 1	104
						1007 9				
08	46779	42680	-0-	-4099	-0-	150 1	41366 2	Y 1058	765 1	397
						1164 9				
09	47068	46169	-0-	-899	-0-	150 1	44767 2	Y 1138	1342 1	193
						1252 9				
*10	49149	47964	-0-	-1185	-0-	155 1	46461 2	Y 1225	1170 1	248
						1348 9				

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876	
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			Y -0-	-0-
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y -0-	-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y -0-	-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y -0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	4	N	-0-			19
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4	N	-0-			19
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	4	N	-0-			19
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	4	N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #: 2R		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19												

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193										
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		293072										
		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
ADAMS		WELL #:		3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3495 - 3503	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2108 #	741	-0-	-1367	-0-	741 2		N	-0-			28	
06	2040 #	760	-0-	-1280	-0-	760 2		N	-0-			28	
07	1302 #	1139	-0-	-163	-0-	1139 2		N	-0-			28	
08	1302 #	1034	-0-	-268	-0-	1034 2		N	-0-			28	
09	810 #	630	-0-	-180	-0-	630 2		N	-0-			28	
10	1147 #	216	-0-	-931	-0-	216 1		N	-0-			28	

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
R.C.I. ENERGY		685838											
ADAMS, NINA EST.		WELL #:		8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
PEAL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750	
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	163 1	2262 2	N	23			90	
06	2490 N	2377	-0-	-113	-0-	148 1	2214 2	N	14			104	
07	2573 N	2308	-0-	-265	-0-	137 1	2169 2	N	2			106	
08	2418 N	1872	-0-	-546	-0-	118 1	1746 2	N	7			113	
09	2370 N	1786	-0-	-584	-0-	117 1	1669 2	N	-0-	26 1		87	
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	167 1	2505 2	N	-0-			49	

PEAL RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
PEREZ, AMADO		WELL #:		7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MALO SUENO (3700)				56991 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
PEREZ, AMADO				WELL #: 4	RRCID -> 058636	COMPL. DATE 01/15/1975	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2522	-	2650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)				57072 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 1	RRCID -> 145931	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 7182	PERF. 5266	-	5286	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 173370	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046	-	7068	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MANCHO PRADO (L-1)				57072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 087366	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046	-	8278	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 2	RRCID -> 091576	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8182	-	8202	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 11	RRCID -> 194534	COMPL. DATE 04/27/2003	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7941	-	7958	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
STARR OPERATING, LLC		815855														
MARGO "A"		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304								
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252								
05	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	651 N	272	-0-	-379 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
TEAL ENERGY USA, INC.		840852														
KATHLEEN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459								
05	2790 #	1548	-0-	-1242	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	2128	-0-	-572	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	1778	-0-	-1198	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*08	2976 #	1771	-0-	-1205	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2880 #	2681	-0-	-199	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938			
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	833	-0-	-547	-0-	833	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	786	-0-	-361	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828			
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-		-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
07	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
08	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3816	-0-	816	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
*10	3100 N	3671	-0-	571	-0-	3671	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876			
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

05	744 N	94	-0-	-650	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 3S RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

05	992 X	790	-0-	-202	-0-	790	2		N	-0-			-0-
06	960 X	605	-0-	-355	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	992 X	646	-0-	-346	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	868 X	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	840 X	834	-0-	-6	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*10	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4654	7			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-		10	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3162 #	2283	-0-	-879	-0-	2211	2	72	9	N	65					160
06	3060 #	1918	-0-	-1142	-0-	1908	2	10	9	N	9					169
07	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					169
08	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					169
09	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					169
10	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					169

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 3)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8884 - 8960
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKMAN												
				WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

MAY (MASSIVE 4)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 9)												
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #:		24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS GAS UNIT		WELL #:		22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #:		14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968		
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		3		
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		3		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3		

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9336 - 9348		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #:		23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9408 - 9443		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #: 22 U		RRCID -> 041926		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8266 - 8282		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #: 22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SYPTAK		WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9474 - 9582		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA OIL & GAS				748640											
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19															

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539			
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A			
05		1612 X	659	-0-	-953	-0-	659	2		N	-0-				-0-
06		960 X	392	-0-	-568	-0-	392	2		N	-0-				-0-
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				-0-
08		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT				-0-
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS				58563 700 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG										
				WELL #: 2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT				58721 360 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO										
				WELL #: 41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL				58721 400 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
				WELL #: 6	RRCID -> 173263	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5854	- 5879								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL				58721 610 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
				WELL #: 5	RRCID -> 156694	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9492	- 9604								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL				WELL #: 7 L	RRCID -> 174783	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9425	- 9538								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-3					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) MERIT ENERGY COMPANY BALES GAS UNIT				58721 780 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO										
				WELL #: 3	RRCID -> 167512	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5665	- 5678								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	21 1	1148 2	Y	-0-		-0-
06		2130 N	733	-0-	-1397	-0-	14 1	719 2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	537	-0-	-920	-0-	11 1	526 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	351	-0-	-827	-0-	7 1	344 2	Y	-0-		-0-
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	43 1	2197 2	Y	-0-		-0-
*10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	20 1	1033 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	55 1	854 3	Y	-0-		-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	58 1	868 3	Y	-0-		-0-
09	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	67 1	1136 3	Y	-0-		-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43 1	704 3	Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999			TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E. "A"		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987			TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734					
05	2077	X	1537	-0-	-540	-0-	103 1	1431 3	Y	3		74
06	2010	X	1220	-0-	-790	-0-	79 1	1139 3	Y	2		76
07	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	98 1	1519 3	Y	2	26 1	52
08	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	81 1	1233 3	Y	3		55
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	141 1	2393 3	Y	2		57
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	126 1	2017 3	Y	2		59

GUERRA "A" GAS UNIT		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 126509		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988										TOTAL DEPTH 15026	PERF.14174 - 14510						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991										TOTAL DEPTH 14600	PERF.13672 - 14126						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991										TOTAL DEPTH 13400	PERF.13896 - 14186						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH 14700	PERF.13764 - 14140						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH 14700	PERF.13754 - 14233						
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	3	Y	5					38
06		1620 N	1270	-0-	-350	-0-	82	1	1185	3	Y	3					41
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	3	Y	2	14	1			29
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	3	Y	5					34
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1806	3	Y	2					36
*10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	3	Y	3					39

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	456	1	6302	3	Y	23			151
						25	9							
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	312	1	4486	3	Y	11			162
						12	9							
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	297	1	4589	3	Y	10	57	1	115
						11	9							
08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	383	1	5762	3	Y	20			135
						22	9							
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	317	1	5385	3	Y	8			143
						9	9							
*10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	316	1	5072	3	Y	11			154
						12	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			22
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-			-0-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	3	Y	-0-			-0-
*10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	3	Y	2			2
						2	9							

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
05	6138 X	6037	-0-	-101	-0-	406	1	5622	3	Y	8			47
						9	9							
06	5940 X	4717	-0-	-1223	-0-	306	1	4405	3	Y	5			52
						6	9							
07	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	469	1	7249	3	Y	8			60
						9	9							
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	427	1	6432	3	Y	8	29	1	39
						9	9							
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	364	1	6187	3	Y	12	30	1	21
						13	9							
10	6975 X	6725	-0-	-250	-0-	395	1	6323	3	Y	6			27
						7	9							

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														
05	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	344	1	4752	3	Y	44			257
						48	9							
06	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	308	1	4417	3	Y	29			286
						32	9							
07	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	321	1	4959	3	Y	42			328
						46	9							
08	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	324	1	4877	3	Y	48	161	1	215
						53	9							
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	294	1	4986	3	Y	62	163	1	114
						68	9							
*10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	323	1	5159	3	Y	33			147
						36	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 254434			COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		5859 X	5495	-0-	-364	-0-	368	1	5085	3	Y	38		147
							42	9						
06		5670 X	4031	-0-	-1639	-0-	260	1	3743	3	Y	25		172
							28	9						
07		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	461	1	7135	3	Y	1		173
							1	9						
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	409	1	6148	3	Y	85	90 1	168
							94	9						
09		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	358	1	6079	3	Y	35	96 1	107
							39	9						
*10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	347	1	5558	3	Y	8		115
							9	9						

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 254900			COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215			
05		8556 X	6245	-0-	-2311	-0-	419	1	5789	3	Y	34		169
							37	9						
06		8280 X	2269	-0-	-6011	-0-	147	1	2099	3	Y	21		190
							23	9						
07		7843 X	7210	-0-	-633	-0-	438	1	6771	3	Y	1		191
							1	9						
08		7316 X	5574	-0-	-1742	-0-	341	1	5117	3	Y	105	103 1	193
							116	9						
09		6270 X	6079	-0-	-191	-0-	335	1	5696	3	Y	44	112 1	125
							48	9						
10		7812 X	6784	-0-	-1028	-0-	398	1	6375	3	Y	10		135
							11	9						

GUERRA, E. E.		WELL #:		21	RRCID -> 256162			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	825	-0-	825	825	53	1	772	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-		-0-
08		T. A.	3175	-0-	3175	4000	198	1	2977	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	3344	-0-	3344	7344	186	1	3158	3	Y	-0-		-0-
*10		10280 X	2936	-0-	-7344	-0-	172	1	2764	3	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID -> 118870			COMPL. DATE 10/23/1985			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID -> 162699			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
05		DLQ G-10	2348	-0-	2348	4458	235	1	2113	3	Y	-0-		-0-
06		700 N	1944	-0-	1244	5702	114	1	1830	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1750	-0-	-1350	4352	92	1	1658	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1960	-0-	-1140	3212	100	1	1860	3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2487	-0-	-513	2699	128	1	2359	3	Y	-0-		-0-
*10		3100 N	2374	-0-	-726	1973	117	1	2257	3	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:	87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022 - 14530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758 - 14162
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512 - 14138
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744 - 13920
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13762 - 14020
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 109		RRCID -> 223502		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210						
05	DLQ G-10	1371	-0-	1371	2748	132	1	1195	3	Y	40				69
06	700 N	1299	-0-	599	3347	44	9	1183	3	Y	38	61	0		46
07	3100 N	1136	-0-	-1964	1383	74	1	1036	3	Y	38	45	0		39
08	2393 N	1010	-0-	-1383	-0-	42	9	919	3	Y	38	36	0		41
09	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	49	1	1022	3	Y	38	41	0		38
10	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	42	9	919	3	Y	45	44	0		39
						50	9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200						
05	DLQ G-10	1090	-0-	1090	2170	108	1	982	3	Y	-0-				-0-
06	700 N	1038	-0-	338	2508	61	1	977	3	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1075	-0-	-2025	483	57	1	1018	3	Y	-0-				-0-
08	1576 N	1093	-0-	-483	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-				-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-				-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14212	-	14232	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				180
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				180
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1		35

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

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	-	14151	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	-	13976	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	-	14164	
05	620 N	615	-0-	-5	-0-		48	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-		51	1	545	2	Y	-0-			-0-
*07	651 N	572	-0-	-79	-0-		47	1	525	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-		46	1	539	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-		50	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-		45	1	477	2	Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SWOLI		WELL #:			RRCID ->	200333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	14172	-	14516	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1		48
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018															

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

SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008	-	14072	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8246 X	7356	-0-	-890	-0-	577 1	6779 2	Y		-0-					-0-
06		7980 X	7290	-0-	-690	-0-	621 1	6669 2	Y		-0-					-0-
*07		8246 X	7168	-0-	-1078	-0-	585 1	6583 2	Y		-0-					-0-
08		8029 X	7247	-0-	-782	-0-	575 1	6672 2	Y		-0-					-0-
09		7530 X	6900	-0-	-630	-0-	621 1	6279 2	Y		-0-					-0-
10		7502 X	6117	-0-	-1385	-0-	523 1	5594 2	Y		-0-					-0-

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292								
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	54 1	638 2	Y		12	17 0				1
							13 9									
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	58 1	621 2	Y		13	13 0				1
							14 9									
*07		744 N	668	-0-	-76	-0-	53 1	601 2	Y		13	13 0				1
							14 9									
08		713 N	602	-0-	-111	-0-	47 1	542 2	Y		12	12 0				1
							13 9									
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	53 1	534 2	Y		12	12 0				1
							13 9									
10		589 N	584	-0-	-5	-0-	49 1	523 2	Y		11	11 0				1
							12 9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698								
05		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	199 1	2342 2	Y		-0-					-0-
06		2550 N	2545	-0-	-5	-0-	217 1	2328 2	Y		-0-					-0-
*07		2635 N	2565	-0-	-70	-0-	209 1	2356 2	Y		-0-					-0-
08		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	197 1	2290 2	Y		-0-					-0-
09		2550 N	2409	-0-	-141	-0-	217 1	2192 2	Y		-0-					-0-
*10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	195 1	2085 2	Y		-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 4		RRCID -> 160355		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890								
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		15035 X	13933	-0-	-1102	-0-	1086	1	12764	2	Y	75	103 0	8
06		14550 X	13863	-0-	-687	-0-	1174	1	12600	2	Y	81	81 0	8
*07		15035 X	13195	-0-	-1840	-0-	1070	1	12040	2	Y	77	77 0	8
08		15035 X	13468	-0-	-1567	-0-	1062	1	12326	2	Y	73	74 0	7
09		14490 X	12980	-0-	-1510	-0-	1160	1	11739	2	Y	74	74 0	7
*10		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1044	1	11175	2	Y	69	68 0	8

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393														
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	131	1	1536	2	Y	204	276 0	23
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	142	1	1521	2	Y	215	217 0	21
*07		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	133	1	1495	2	Y	207	206 0	22
08		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	129	1	1499	2	Y	195	198 0	19
09		1800 N	1775	-0-	-25	-0-	140	1	1416	2	Y	199	198 0	20
*10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	124	1	1327	2	Y	182	181 0	21

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765														
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	306	1	3599	2	Y	-0-		-0-
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	3069	2	Y	-0-		-0-
*07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	229	1	2581	2	Y	-0-		-0-
08		62 X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-
09		60 X	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
*10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342														
05		1054 N	454	-0-	-600	-0-	344	2	110	9	N	100		292
06		1740 N	782	-0-	-958	-0-	776	2	6	9	N	5	35 1	262
07		868 N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-		262
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		262
09		780 N	533	-0-	-247	-0-	533	2			N	-0-		262
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		262

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS)		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
BEAURLINE		WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 10		RRCID -> 148695		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12692 - 12829			
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		Y	-0-			31
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		Y	-0-			31
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-			31
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	1			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	22	3	8	9	Y	7		39

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 7		RRCID -> 150080		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11860 - 11936			
05	1752 N	839	-0-	-913	-0-	839	3		Y	-0-			4
06	900 N	589	-0-	-311	-0-	589	3		Y	-0-			4
07	744 N	122	-0-	-622	-0-	122	3		Y	-0-			4
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	137	3	1	9	Y	1		5

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195		PERF.11811 - 11860			
05	1127 N	586	-0-	-541	-0-	586	3		Y	-0-			11
06	750 N	455	-0-	-295	-0-	455	3		Y	-0-			11
07	527 N	73	-0-	-454	-0-	73	3		Y	-0-			11
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	57	3	3	9	Y	3		14

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11884 - 12046			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11954 - 12184			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12096 - 13280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12232 - 12696						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11714 - 11890						
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11996 - 12030						
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499						
05	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			Y	-0-					74
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	3			Y	-0-					74
07	496 N	100	-0-	-396	-0-	100	3			Y	-0-					74
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10	647	-0-	647	647	643	3	4	9	Y	4					79

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11780 - 11936						
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

05		31 N		28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			7

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			10

05		62 N		61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

06		60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05		1364 N		1359	-0-	-5	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-		-0-

06		1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	1252	2	Y	-0-		-0-
*07		1364	N	1362	-0-	-2	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-		-0-
08		1364	N	1322	-0-	-42	-0-	76	1	1246	2	Y	-0-		-0-
09		1320	N	1266	-0-	-54	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-		-0-
*10		1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-		-0-

05		176 N		176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		-0-

06		180	N	104	-0-	-76	-0-	7	1	97	2	Y	-0-		-0-
*07		129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-		-0-
08		186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-
09		131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
*10		133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	31	1	557	2	Y	-0-	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	2	Y	-0-	-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	2	Y	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	Y	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-	-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088		
05	2666 N	2661	-0-	-5	-0-	137	1	2495	2	Y	26	35 0
						29	9					
06	2610 N	2576	-0-	-34	-0-	162	1	2383	2	Y	28	28 0
						31	9					
*07	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	157	1	2456	2	Y	26	26 0
						29	9					
08	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	144	1	2380	2	Y	24	25 0
						26	9					
09	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	144	1	2282	2	Y	26	25 0
						29	9					
10	2635 N	2515	-0-	-120	-0-	153	1	2337	2	Y	23	23 0
						25	9					

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930		
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	-0-
*07	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A.A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1 1097 2	Y	13	18 0	1
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	14 76	1 1116 2	Y	14	14 0	1
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	15 74	1 1158 2	Y	13	13 0	1
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	14 64	1 1058 2	Y	13	13 0	1
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	14 70	1 1105 2	Y	13	13 0	1
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	14 77	1 1173 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1 1314 2	Y	3	4 0	-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	3 85	1 1258 2	Y	3	3 0	-0-
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	3 88	1 1381 2	Y	3	3 0	-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	3 87	1 1429 2	Y	3	3 0	-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	3 87	1 1370 2	Y	3	3 0	-0-
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	3 97	1 1480 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND	BALANCE	
											PROD		
05		2418 N	2336	-0-	-82	-0-		121 1	2215 2	Y	-0-	-0-	
06		2340 N	2242	-0-	-98	-0-		143 1	2099 2	Y	-0-	-0-	
*07		2387 N	2386	-0-	-1	-0-		143 1	2243 2	Y	-0-	-0-	
08		2325 N	2296	-0-	-29	-0-		131 1	2165 2	Y	-0-	-0-	
09		2250 N	2239	-0-	-11	-0-		133 1	2106 2	Y	-0-	-0-	
*10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		151 1	2301 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504													
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 2	Y	-0-	-0-	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		11 1	162 2	Y	-0-	-0-	
*07		130 N	130	-0-	-0-	-0-		8 1	122 2	Y	-0-	-0-	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-		6 1	104 2	Y	-0-	-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		7 1	116 2	Y	-0-	-0-	
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		7 1	103 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386													
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		175 1	3199 2	Y	240	325 0	27
								264 9					
06		3480 X	3419	-0-	-61	-0-		200 1	2941 2	Y	253	255 0	25
								278 9					
*07		3596 X	3416	-0-	-180	-0-		189 1	2959 2	Y	244	243 0	26
								268 9					
08		3596 X	3435	-0-	-161	-0-		182 1	3001 2	Y	229	233 0	22
								252 9					
09		3480 X	2963	-0-	-517	-0-		161 1	2546 2	Y	233	232 0	23
								256 9					
10		3596 X	3318	-0-	-278	-0-		190 1	2893 2	Y	214	212 0	25
								235 9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014													
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		11 1	162 2	Y	-0-	-0-	
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-		6 1	98 2	Y	-0-	-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
10		93 N	10	-0-	-83	-0-		1 1	9 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	25	34	0	3
							28	9							
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	27	27	0	3
							30	9							
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	26	26	0	3
							29	9							
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	24	25	0	2
							26	9							
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	24	24	0	2
							26	9							
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	46	2	Y	23	22	0	3
							25	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377															
05		3100 N	3208	-0-	108	108	166	1	3022	2	Y	18	25	0	2
							20	9							
06		3000 N	3338	-0-	338	446	211	1	3106	2	Y	19	19	0	2
							21	9							
*07		3100 N	2957	-0-	-143	303	176	1	2760	2	Y	19	19	0	2
							21	9							
*08		3105 X	2802	-0-	-303	-0-	159	1	2623	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	171	1	2711	2	Y	18	18	0	2
							20	9							
*10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	163	1	2491	2	Y	16	16	0	2
							18	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780															
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-			-0-
							71	1	1046	2	Y	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-			-0-
							59	1	967	2	Y	-0-			-0-
*07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	Y	-0-			-0-
							66	1	1003	2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1026	-0-	-28	-0-									
09		1020 N	1007	-0-	-13	-0-									
*10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100															
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	223	1	4075	2	Y	75	103	0	8
							83	9							
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4003	2	Y	81	81	0	8
							89	9							
*07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	Y	77	77	0	8
							85	9							
08		3813 X	3440	-0-	-373	-0-	192	1	3168	2	Y	73	74	0	7
							80	9							
09		3690 X	3149	-0-	-541	-0-	183	1	2885	2	Y	74	74	0	7
							81	9							
*10		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	266	1	4050	2	Y	69	68	0	8
							76	9							

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	Y	94	128 0		10
							103 9						
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	Y	101	101 0		10
							111 9						
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	Y	96	96 0		10
							106 9						
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	474 2	Y	91	92 0		9
							100 9						
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1	555 2	Y	92	92 0		9
							101 9						
*10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	Y	85	84 0		10
							94 9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766													
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	108 1	1968 2	Y	10	13 0		1
							11 9						
06		2040 N	1993	-0-	-47	-0-	126 1	1856 2	Y	10	10 0		1
							11 9						
*07		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	123 1	1924 2	Y	10	10 0		1
							11 9						
08		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	113 1	1867 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
09		1980 N	1954	-0-	-26	-0-	116 1	1828 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
10		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	125 1	1905 2	Y	8	8 0		1
							9 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1	802 2	Y	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	818 2	Y	-0-			-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	58 1	901 2	Y	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	53 1	882 2	Y	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	55 1	877 2	Y	-0-			-0-
*10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	59 1	907 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875													
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-			-0-
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-			-0-
*10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363													
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		142 1	2595 2	Y	157	213 0		17
								173 9						
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		158 1	2332 2	Y	166	167 0		16
								183 9						
*07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		116 1	1820 2	Y	160	159 0		17
								176 9						
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		106 1	1749 2	Y	151	153 0		15
								166 9						
09		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		111 1	1759 2	Y	152	152 0		15
								167 9						
*10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		123 1	1879 2	Y	140	139 0		16
								154 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	Y	211	287 0		23
								232 9						
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-		21 1	311 2	Y	225	226 0		22
								248 9						
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-		3 1	49 2	Y	216	215 0		23
								238 9						
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-		11 1	178 2	Y	203	206 0		20
								223 9						
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-		29 1	466 2	Y	207	206 0		21
								228 9						
*10		664 N	664	-0-	-0-	-0-		28 1	428 2	Y	189	188 0		22
								208 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
05		2821 X	2569	-0-	-252	-0-		129 1	2352 2	Y	80	108 0		9
								88 9						
06		2730 N	2194	-0-	-536	-0-		134 1	1968 2	Y	84	85 0		8
								92 9						
*07		2790 N	2160	-0-	-630	-0-		124 1	1946 2	Y	82	81 0		9
								90 9						
08		2573 N	2321	-0-	-252	-0-		128 1	2108 2	Y	77	78 0		8
								85 9						
09		2190 N	2027	-0-	-163	-0-		115 1	1826 2	Y	78	78 0		8
								86 9						
*10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		134 1	2045 2	Y	71	71 0		8
								78 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
05		2170 N	2091	-0-	-79	-0-		108 1	1971 2	Y	11	15 0		1
								12 9						
06		2100 N	1982	-0-	-118	-0-		125 1	1845 2	Y	11	11 0		1
								12 9						
*07		2139 N	1931	-0-	-208	-0-		115 1	1804 2	Y	11	11 0		1
								12 9						
08		2077 N	1988	-0-	-89	-0-		113 1	1864 2	Y	10	10 0		1
								11 9						
09		1980 N	1848	-0-	-132	-0-		109 1	1728 2	Y	10	10 0		1
								11 9						
*10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		127 1	1933 2	Y	10	10 0		1
								11 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1 294 2	Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1 287 2	Y	-0-		-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1 346 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1 292 2	Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1 311 2	Y	-0-		-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1 313 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13083 - 14211	
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1 218 2	Y	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1 213 2	Y	-0-		-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1 225 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1 177 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	13	1 200 2	Y	-0-		-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1 329 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 145438		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 14355		PERF.12836 - 13656	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32	1 588 2	Y	16	22 0	2
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	9 39 1	Y	17	17 0	2
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	19	9 38 1	Y	17	17 0	2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1 579 2	Y	16	16 0	2
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	18	9 36 1	Y	16	16 0	2
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1 627 2	Y	15	15 0	2

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1 219 2	Y	30	41 0	3
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33	9 16 1	Y	32	32 0	3
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	9 15 1	Y	31	31 0	3
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	34	9 13 1	Y	29	29 0	3
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	9 21 1	Y	29	29 0	3
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	9 21 1	Y	27	27 0	3

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10598 - 11465	
05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	320	1 5837 2	Y	11	16 0	1
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	12	9 381 1	Y	13	13 0	1
*07	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	14	9 373 1	Y	12	12 0	1
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	13	9 345 1	Y	12	12 0	1
09	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	350	1 5532 2	Y	12	12 0	1
*10	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	13	9 385 1	Y	11	11 0	1

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4736	-0-	-7	-0-	245	1	4479	2	Y	11	15	0		1
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	Y	12	12	0		1
*07	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	280	1	4378	2	Y	12	12	0		1
08	4743 X	4044	-0-	-699	-0-	230	1	3802	2	Y	11	11	0		1
09	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	262	1	4149	2	Y	11	11	0		1
10	4743 X	4715	-0-	-28	-0-	290	1	4414	2	Y	10	10	0		1

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296					
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-				-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134					
05	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	129	1	2361	2	Y	6	7	0		1
06	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	157	1	2318	2	Y	5	5	0		1
*07	2573 N	2567	-0-	-6	-0-	154	1	2407	2	Y	5	5	0		1
08	2511 N	2217	-0-	-294	-0-	126	1	2087	2	Y	4	5	0		-0-
09	2490 N	1872	-0-	-618	-0-	111	1	1755	2	Y	5	5	0		-0-
10	2573 X	2218	-0-	-355	-0-	136	1	2076	2	Y	5	4	0		1

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10916 - 11844					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842					
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-
*07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	216	1	3941	2	Y	-0-
06		3990 X	3971	-0-	-19	-0-	253	1	3718	2	Y	-0-
*07		4123 X	4058	-0-	-65	-0-	244	1	3814	2	Y	-0-
08		4123 X	4015	-0-	-108	-0-	229	1	3786	2	Y	-0-
09		3990 X	3887	-0-	-103	-0-	231	1	3656	2	Y	-0-
10		4123 X	4110	-0-	-13	-0-	253	1	3857	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408												
05		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	267	1	4883	2	Y	10
							96	9				
06		5010 X	4091	-0-	-919	-0-	254	1	3737	2	Y	9
							100	9				
*07		5177 X	5041	-0-	-136	-0-	297	1	4648	2	Y	9
							96	9				
08		5177 X	4839	-0-	-338	-0-	271	1	4477	2	Y	8
							91	9				
09		5010 X	4307	-0-	-703	-0-	251	1	3964	2	Y	8
							92	9				
10		5177 X	5121	-0-	-56	-0-	310	1	4725	2	Y	9
							86	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656												
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	2	Y	-0-
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	36	1	527	2	Y	-0-
*07		620 N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	2	Y	-0-
08		589 N	567	-0-	-22	-0-	32	1	535	2	Y	-0-
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	33	1	517	2	Y	-0-
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	36	1	551	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366												
05		6293 X	6152	-0-	-141	-0-	319	1	5831	2	Y	-0-
							2	9				
06		6090 X	6003	-0-	-87	-0-	382	1	5619	2	Y	-0-
							2	9				
*07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	372	1	5822	2	Y	-0-
							2	9				
08		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	358	1	5911	2	Y	-0-
							2	9				
09		6000 X	5718	-0-	-282	-0-	340	1	5376	2	Y	-0-
							2	9				
10		6200 X	4794	-0-	-1406	-0-	295	1	4497	2	Y	-0-
							2	9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)	(CODE)								
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	Y	-0-	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*07		31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016														
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		109	1	1993	2	Y	42	56 0
								46	9					
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		125	1	1847	2	Y	43	44 0
								47	9					
*07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		117	1	1827	2	Y	42	42 0
								46	9					
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		108	1	1788	2	Y	40	40 0
								44	9					
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		122	1	1922	2	Y	40	40 0
								44	9					
*10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		136	1	2072	2	Y	36	36 0
								40	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		177	1	3239	2	Y	198	269 0
								218	9					22
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		200	1	2944	2	Y	211	212 0
								232	9					21
*07		3441 X	3216	-0-	-225	-0-		180	1	2815	2	Y	201	201 0
								221	9					21
08		3441 X	2994	-0-	-447	-0-		159	1	2625	2	Y	191	193 0
								210	9					19
09		3330 X	3182	-0-	-148	-0-		177	1	2793	2	Y	193	193 0
								212	9					19
10		3441 X	3341	-0-	-100	-0-		194	1	2952	2	Y	177	176 0
								195	9					20

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		128	1	2330	2	Y	10	14 0
								11	9					1
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		164	1	2407	2	Y	11	11 0
								12	9					1
*07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		152	1	2371	2	Y	10	10 0
								11	9					1
08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		140	1	2304	2	Y	10	10 0
								11	9					1
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		141	1	2233	2	Y	10	10 0
								11	9					1
*10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		141	1	2145	2	Y	9	9 0
								10	9					1

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3193 X	3162	-0-	-31	-0-	164 1	2991 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	199 1	2931 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
*07		3193 X	3104	-0-	-89	-0-	186 1	2912 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
08		3193 X	3076	-0-	-117	-0-	175 1	2897 2	Y	4	5 0	-0-
							4 9					
09		3090 X	2991	-0-	-99	-0-	178 1	2807 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
*10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	200 1	3055 2	Y	5	4 0	1
							6 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9956 - 10000		
05		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54 1	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
							64 1	942 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	62 1	973 2	Y	-0-	-0-	-0-
							57 1	949 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	57 1	905 2	Y	-0-	-0-	-0-
							57 1	905 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1020 N	962	-0-	-58	-0-	64 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-
							64 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-
							64 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11484 - 11976		
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	119 1	2181 2	Y	25	34 0	3
							28 9					
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	143 1	2101 2	Y	27	27 0	3
							30 9					
*07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	139 1	2167 2	Y	26	26 0	3
							29 9					
08		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	123 1	2030 2	Y	24	25 0	2
							26 9					
09		2250 N	2099	-0-	-151	-0-	123 1	1950 2	Y	24	24 0	2
							26 9					
10		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	139 1	2124 2	Y	23	22 0	3
							25 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254		
05		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	35	47 0	4
									Y	37	37 0	4
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			Y	37	37 0	4
									Y	35	35 0	4
*07		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	35	35 0	4
									Y	33	34 0	3
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	33	34 0	3
									Y	34	34 0	3
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	34	34 0	3
									Y	32	31 0	4
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	31 0	4
									Y	32	31 0	4

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11016 - 11416		
05		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	92 1	1672 2	Y	-0-	-0-	-0-
							109 1	1605 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1830 N	1714	-0-	-116	-0-	109 1	1605 2	Y	-0-	-0-	-0-
							104 1	1631 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	104 1	1631 2	Y	-0-	-0-	-0-
							98 1	1625 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	98 1	1625 2	Y	-0-	-0-	-0-
							102 1	1610 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	102 1	1610 2	Y	-0-	-0-	-0-
							103 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	103 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-
							103 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678		- 13944	
05	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	151	1	2755	2	Y	8	11	0
06	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	171	1	2524	2	Y	9	9	0
*07	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	158	1	2466	2	Y	8	8	0
08	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	152	1	2508	2	Y	8	8	0
09	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	157	1	2480	2	Y	8	8	0
10	2914 X	2821	-0-	-93	-0-	173	1	2640	2	Y	7	7	0

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794		- 11860	
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	101	1	1543	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508		- 13048	
05	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	135	1	2459	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2670 N	2343	-0-	-327	-0-	149	1	2194	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2759 N	2152	-0-	-607	-0-	129	1	2023	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	2401	-0-	-203	-0-	137	1	2264	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	2327	-0-	-13	-0-	138	1	2189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075		- 13182	
05	17422 X	14625	-0-	-2797	-0-	758	1	13841	2	Y	24	32	0
06	16860 X	13716	-0-	-3144	-0-	871	1	12817	2	Y	25	26	0
*07	17422 X	13287	-0-	-4135	-0-	797	1	12462	2	Y	25	24	0
08	16027 X	13024	-0-	-3003	-0-	743	1	12257	2	Y	22	23	0
09	14430 X	11988	-0-	-2442	-0-	712	1	11251	2	Y	23	23	0
10	14632 X	12348	-0-	-2284	-0-	759	1	11566	2	Y	21	21	0

MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104		- 10116	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064																

05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-				-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	-0-				-0-
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	2	Y	-0-				-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-				-0-
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	75	1	1183	2	Y	-0-				-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512																

05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	91	1	1656	2	Y	1	2	0		-0-
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	107	1	1579	2	Y	1	1	0		-0-
*07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	103	1	1605	2	Y	1	1	0		-0-
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	95	1	1569	2	Y	1	1	0		-0-
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	96	1	1520	2	Y	1	1	0		-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	2	Y	1	1	0		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552																

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-				-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-				-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-				-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-				-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-				-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457																

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-				-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-
*07	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-				-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-				-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3366	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	219	1	3231	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
*07		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	196	1	3236	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
09		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	201	1	3179	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
*10		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	225	1	3436	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659														
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1467	-0-	-33	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-		-0-
*07		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	87	1	1361	2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	1122	-0-	-397	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-		-0-
*10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656														
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-		-0-
*07		279 N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	2	Y	-0-		-0-
*10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	-0-		-0-
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	Y	-0-		-0-
*07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	2	Y	-0-		-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	103	1	1704	2	Y	-0-		-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	118	1	1858	2	Y	-0-		-0-
*10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	125	1	1905	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
05		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	218	1	3976	2	Y	-0-		-0-
06		4140 X	3959	-0-	-181	-0-	252	1	3707	2	Y	-0-		-0-
*07		4123 X	3991	-0-	-132	-0-	240	1	3751	2	Y	-0-		-0-
08		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	253	1	4170	2	Y	-0-		-0-
09		4050 X	2417	-0-	-1633	-0-	144	1	2273	2	Y	-0-		-0-
10		4185 X	3042	-0-	-1143	-0-	187	1	2855	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	160 1	2919 2	Y	54	73 0	6
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	150 1	2215 2	Y	58	58 0	6
*07	3472 X	689	-0-	-2783	-0-	38 1	590 2	Y	55	55 0	6
08	3472 X	412	-0-	-3060	-0-	20 1	335 2	Y	52	53 0	5
09	3360 X	756	-0-	-2604	-0-	42 1	656 2	Y	53	53 0	5
*10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	230 1	3507 2	Y	49	48 0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190			
05	5394 X	5094	-0-	-300	-0-	262 1	4777 2	Y	50	67 0	6
06	5220 X	4666	-0-	-554	-0-	293 1	4316 2	Y	52	53 0	5
*07	5270 X	5180	-0-	-90	-0-	308 1	4817 2	Y	50	50 0	5
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	297 1	4906 2	Y	49	49 0	5
09	4920 X	4874	-0-	-46	-0-	287 1	4534 2	Y	48	48 0	5
*10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	302 1	4597 2	Y	44	44 0	5

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075			
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	380 1	6932 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7050 X	6666	-0-	-384	-0-	424 1	6242 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	7285 X	6835	-0-	-450	-0-	411 1	6424 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7285 X	6949	-0-	-336	-0-	397 1	6552 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7050 X	5618	-0-	-1432	-0-	334 1	5284 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	464 1	7077 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230			
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	236 1	4304 2	Y	30	41 0	3
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	272 1	4007 2	Y	32	32 0	3
*07	4092 X	3169	-0-	-923	-0-	188 1	2947 2	Y	31	31 0	3
08	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	209 1	3451 2	Y	29	29 0	3
09	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	241 1	3817 2	Y	29	29 0	3
10	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	250 1	3810 2	Y	27	27 0	3

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	Y	136	185	0	15
							150	9							
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	2	Y	145	146	0	14
							160	9							
*07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	90	1	1403	2	Y	140	139	0	15
							154	9							
08		1674 N	1557	-0-	-117	-0-	81	1	1332	2	Y	131	133	0	13
							144	9							
09		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	76	1	1207	2	Y	133	133	0	13
							146	9							
10		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	92	1	1406	2	Y	122	121	0	14
							134	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748															

05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							38	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		690 N	598	-0-	-92	-0-	33	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							30	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		713 N	542	-0-	-171	-0-	30	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		713 N	530	-0-	-183	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		600 N	500	-0-	-100	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							30	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744															

05		2232 N	2186	-0-	-46	-0-	113	1	2061	2	Y	11	15	0	1
							12	9							
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2604	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
*07		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
08		2201 N	2115	-0-	-86	-0-	120	1	1983	2	Y	11	11	0	1
							12	9							
09		2160 N	1983	-0-	-177	-0-	117	1	1854	2	Y	11	11	0	1
							12	9							
10		2232 N	1722	-0-	-510	-0-	105	1	1606	2	Y	10	10	0	1
							11	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193															

05		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	328	1	5995	2	Y	54	74	0	6
							59	9							
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	387	1	5700	2	Y	58	58	0	6
							64	9							
*07		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	372	1	5826	2	Y	56	56	0	6
							62	9							
08		6169 X	6095	-0-	-74	-0-	345	1	5693	2	Y	52	53	0	5
							57	9							
09		5970 X	5886	-0-	-84	-0-	347	1	5481	2	Y	53	53	0	5
							58	9							
*10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	377	1	5746	2	Y	50	49	0	6
							55	9							

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	179	1	3273	2	Y	50	68	0		6
							55	9								
06		2880 X	2638	-0-	-242	-0-	164	1	2416	2	Y	53	54	0		5
							58	9								
*07		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	194	1	3038	2	Y	51	51	0		5
							56	9								
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	187	1	3090	2	Y	49	49	0		5
							54	9								
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	185	1	2926	2	Y	49	49	0		5
							54	9								
*10		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	218	1	3329	2	Y	45	45	0		5
							50	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948																
05		4402 X	4053	-0-	-349	-0-	210	1	3831	2	Y	11	16	0		1
							12	9								
06		4260 X	3596	-0-	-664	-0-	228	1	3354	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
*07		4402 X	3444	-0-	-958	-0-	206	1	3225	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
08		4402 X	3261	-0-	-1141	-0-	186	1	3062	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
09		4080 X	2768	-0-	-1312	-0-	164	1	2591	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
10		4061 X	2936	-0-	-1125	-0-	180	1	2744	2	Y	11	11	0		1
							12	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																
05		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	141	1	2571	2	Y	4	6	0		-0-
							4	9								
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	166	1	2445	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*07		2666 X	2522	-0-	-144	-0-	151	1	2367	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
08		2728 X	2433	-0-	-295	-0-	139	1	2290	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
09		2640 X	2554	-0-	-86	-0-	152	1	2398	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
*10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																
05		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	137	1	2493	2	Y	109	149	0		12
							120	9								
06		2250 X	504	-0-	-1746	-0-	24	1	351	2	Y	117	118	0		11
							129	9								
*07		2325 X	204	-0-	-2121	-0-	5	1	75	2	Y	113	112	0		12
							124	9								
08		2325 X	160	-0-	-2165	-0-	3	1	41	2	Y	105	107	0		10
							116	9								
09		2250 X	125	-0-	-2125	-0-	6	2	119	9	Y	108	107	0		11
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	98	98	0		11

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	90	122	0	10
							99	9							
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	148	1	2183	2	Y	95	96	0	9
							105	9							
*07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	140	1	2192	2	Y	92	91	0	10
							101	9							
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	133	1	2195	2	Y	86	88	0	8
							95	9							
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2052	2	Y	88	87	0	9
							97	9							
*10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	80	80	0	9
							88	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028															

05		279 N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
							15	1	220	2	Y	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
							14	1	225	2	Y	-0-			-0-
*07		279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
							12	1	182	2	Y	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
							12	1	182	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
							15	1	233	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034															

05		3100 X	2738	-0-	-362	-0-	140	1	2554	2	Y	40	55	0	4
							44	9							
06		3000 X	2703	-0-	-297	-0-	169	1	2487	2	Y	43	43	0	4
							47	9							
*07		3100 X	2286	-0-	-814	-0-	135	1	2106	2	Y	41	41	0	4
							45	9							
08		3100 X	2403	-0-	-697	-0-	135	1	2225	2	Y	39	39	0	4
							43	9							
09		3000 X	2716	-0-	-284	-0-	159	1	2514	2	Y	39	39	0	4
							43	9							
10		2790 X	2387	-0-	-403	-0-	144	1	2203	2	Y	36	36	0	4
							40	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200															

05		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2266	2	Y	48	66	0	5
							53	9							
06		1920 X	1756	-0-	-164	-0-	108	1	1591	2	Y	52	52	0	5
							57	9							
*07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	118	1	1851	2	Y	49	49	0	5
							54	9							
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	Y	47	47	0	5
							52	9							
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	127	1	2003	2	Y	47	47	0	5
							52	9							
10		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	113	1	1725	2	Y	43	43	0	5
							47	9							

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508 - 14400			
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	197	1	3589	2	Y	175	238 0	19
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	193	9	3434	2	Y	186	187 0	18
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	205	9	3565	2	Y	179	178 0	19
08	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	228	1	3492	2	Y	169	171 0	17
09	3870 X	3706	-0-	-164	-0-	197	9	3309	2	Y	171	171 0	17
10	3999 X	3994	-0-	-5	-0-	212	1	3586	2	Y	157	156 0	18
						186	9						
						209	1						
						188	9						
						235	1						
						173	9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 259309		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14070		PERF.11475 - 14020			
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 140		RRCID -> 261789		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10822 - 12050			
05	4774 X	4098	-0-	-676	-0-	213	1	3885	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	3766	-0-	-854	-0-	240	1	3526	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	238	1	3724	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4650 X	3796	-0-	-854	-0-	217	1	3579	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4320 X	3613	-0-	-707	-0-	215	1	3398	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	4036	-0-	-56	-0-	248	1	3788	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 85		RRCID -> 262543		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14691		PERF.13604 - 14500			
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	204	1	3723	2	Y	11	15 0	1
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	12	9	3476	2	Y	11	11 0	1
*07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	236	1	3301	2	Y	11	11 0	1
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	12	9	3571	2	Y	10	10 0	1
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3309	2	Y	10	10 0	1
*10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	12	9	3549	2	Y	10	10 0	1
						216	1						
						11	9						
						209	1						
						11	9						
						233	1						
						11	9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 142		RRCID -> 262659		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10890 - 12890			
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	367	1	6693	2	Y	73	99 0	8
06	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	80	9	6361	2	Y	78	78 0	8
*07	7037 X	6692	-0-	-345	-0-	432	1	6214	2	Y	74	74 0	8
08	7037 X	6584	-0-	-453	-0-	86	9	6135	2	Y	70	71 0	7
09	6810 X	6421	-0-	-389	-0-	397	1	5966	2	Y	71	71 0	7
10	7130 X	6538	-0-	-592	-0-	81	9	6068	2	Y	65	65 0	7
						372	1						
						77	9						
						377	1						
						78	9						
						398	1						
						72	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	67 1	1217 2	Y		11	15 0		1
							12 9							
06		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	77 1	1134 2	Y		11	11 0		1
							12 9							
*07		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	76 1	1183 2	Y		11	11 0		1
							12 9							
08		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	67 1	1112 2	Y		10	10 0		1
							11 9							
09		1230 N	1007	-0-	-223	-0-	59 1	937 2	Y		10	10 0		1
							11 9							
10		1271 N	979	-0-	-292	-0-	60 1	908 2	Y		10	10 0		1
							11 9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086														
05		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	299 1	5463 2	Y		107	145 0		12
							118 9							
06		5490 X	4505	-0-	-985	-0-	279 1	4102 2	Y		113	114 0		11
							124 9							
*07		5673 X	4879	-0-	-794	-0-	286 1	4473 2	Y		109	109 0		11
							120 9							
08		5890 X	5704	-0-	-186	-0-	319 1	5272 2	Y		103	104 0		10
							113 9							
09		5700 X	4811	-0-	-889	-0-	279 1	4418 2	Y		104	104 0		10
							114 9							
10		5890 X	5319	-0-	-571	-0-	321 1	4892 2	Y		96	95 0		11
							106 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546														
05		1023 N	964	-0-	-59	-0-	50 1	914 2	Y		-0-			-0-
06		990 N	914	-0-	-76	-0-	58 1	856 2	Y		-0-			-0-
*07		992 N	914	-0-	-78	-0-	55 1	859 2	Y		-0-			-0-
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	50 1	817 2	Y		-0-			-0-
09		900 N	846	-0-	-54	-0-	50 1	796 2	Y		-0-			-0-
10		899 N	830	-0-	-69	-0-	51 1	779 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872														
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y		27	36 0		3
							30 9							
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y		28	28 0		3
							31 9							
*07		124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	87 2	Y		27	27 0		3
							30 9							
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y		25	26 0		2
							28 9							
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	76 2	Y		27	26 0		3
							30 9							
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	61 2	Y		23	23 0		3
							25 9							

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	305 1	5572 2	Y	94	128 0			10
							103 9							
06		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	357 1	5261 2	Y	101	101 0			10
							111 9							
*07		5797 X	5511	-0-	-286	-0-	325 1	5080 2	Y	96	96 0			10
							106 9							
08		5797 X	5259	-0-	-538	-0-	295 1	4864 2	Y	91	92 0			9
							100 9							
09		5610 X	5271	-0-	-339	-0-	308 1	4862 2	Y	92	92 0			9
							101 9							
10		5983 X	5496	-0-	-487	-0-	333 1	5069 2	Y	85	84 0			10
							94 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125														

05		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	193 1	3520 2	Y	39	53 0			4
							43 9							
06		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	222 1	3275 2	Y	42	42 0			4
							46 9							
*07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	220 1	3435 2	Y	40	40 0			4
							44 9							
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	203 1	3349 2	Y	38	38 0			4
							42 9							
09		3450 X	3397	-0-	-53	-0-	200 1	3155 2	Y	38	38 0			4
							42 9							
*10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	235 1	3578 2	Y	35	35 0			4
							39 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732														

05		3596 X	3312	-0-	-284	-0-	172 1	3140 2	Y	-0-				-0-
							204 1	3009 2	Y	-0-				-0-
06		3480 X	3213	-0-	-267	-0-	204 1	3009 2	Y	-0-				-0-
							202 1	3152 2	Y	-0-				-0-
*07		3379 X	3354	-0-	-25	-0-	202 1	3152 2	Y	-0-				-0-
							183 1	3019 2	Y	-0-				-0-
08		3379 X	3202	-0-	-177	-0-	183 1	3019 2	Y	-0-				-0-
							188 1	2972 2	Y	-0-				-0-
09		3270 X	3160	-0-	-110	-0-	188 1	2972 2	Y	-0-				-0-
							209 1	3182 2	Y	-0-				-0-
*10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	209 1	3182 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826														

05		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	89 1	1625 2	Y	-0-				-0-
							107 1	1576 2	Y	-0-				-0-
06		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	107 1	1576 2	Y	-0-				-0-
							96 1	1509 2	Y	-0-				-0-
*07		1705 N	1605	-0-	-100	-0-	96 1	1509 2	Y	-0-				-0-
							90 1	1484 2	Y	-0-				-0-
08		1705 N	1574	-0-	-131	-0-	90 1	1484 2	Y	-0-				-0-
							86 1	1360 2	Y	-0-				-0-
09		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	86 1	1360 2	Y	-0-				-0-
							99 1	1514 2	Y	-0-				-0-
*10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	99 1	1514 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416														

05		15438 X	10470	-0-	-4968	-0-	535 1	9773 2	Y	147	200 0			16
							162 9							
06		14940 X	9690	-0-	-5250	-0-	605 1	8913 2	Y	156	157 0			15
							172 9							
*07		13888 X	9397	-0-	-4491	-0-	555 1	8677 2	Y	150	149 0			16
							165 9							
08		12183 X	8718	-0-	-3465	-0-	489 1	8073 2	Y	142	144 0			14
							156 9							
09		10980 X	8219	-0-	-2761	-0-	480 1	7582 2	Y	143	143 0			14
							157 9							
10		10478 X	8376	-0-	-2102	-0-	507 1	7724 2	Y	132	131 0			15
							145 9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO																																																																															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																									

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880																																																																																									
05	06	*07	08	09	10	5673 X	5490 X	5580 X	5580 X	5190 X	5456 X	5272	5178	5469	4796	4696	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-401	-312	-111	-784	-494	-614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	329	329	274	279	298	1	1	1	1	1	1	4998	4849	5140	4522	4417	4544	2	2	2	2	2	2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852																																																																																									
05	06	*07	08	09	10	9083 X	8790 X	9083 X	9083 X	8790 X	9083 X	9071	8728	8465	8600	8286	8710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-12	-62	-618	-483	-504	-373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	542	496	480	481	525	1	1	1	1	1	1	8409	7973	7763	7926	7608	8005	2	2	2	2	2	2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	183	194	187	176	179	164	249	195	186	179	178	163	0	0	0	0	0	0	20	19	20	17	18	19

MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410																																																																																									
05	06	*07	08	09	*10	10075 X	9720 X	8835 X	7412 X	6885 X	7724 X	6813	6499	6956	7412	6885	7724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-3262	-3221	-1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	412	416	422	408	474	1	1	1	1	1	1	6435	6059	6512	6966	6452	7227	2	2	2	2	2	2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	24	25	25	22	23	21	32	26	24	23	23	21	0	0	0	0	0	0	3	2	3	2	2	2

MCCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724																																																																																									
05	06	*07	08	09	10	3283 X	3051 X	2841 X	2728 X	2640 X	2728 X	3283	3051	2841	2639	2481	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-89	-159	-166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	181	159	140	136	147	1	1	1	1	1	1	2930	2665	2485	2313	2157	2242	2	2	2	2	2	2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	175	186	179	169	171	157	238	187	178	171	171	156	0	0	0	0	0	0	19	18	19	17	17	18

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696							
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3439	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	3411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	3273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132							
05	3937 X	3092	-0-	-845	-0-	-0-	161	1	2931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	3628	-0-	-182	-0-	-0-	231	1	3397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	-0-	215	1	3358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	3725	-0-	-85	-0-	-0-	222	1	3503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	3674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833							
05	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	12906	2	Y	58	79	0	6
06	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1	12287	2	Y	62	62	0	6
*07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	12431	2	Y	59	59	0	6
08	13175 X	12732	-0-	-443	-0-	-0-	724	1	11947	2	Y	55	56	0	5
09	12750 X	12304	-0-	-446	-0-	-0-	728	1	11513	2	Y	57	56	0	6
10	13175 X	13120	-0-	-55	-0-	-0-	804	1	12260	2	Y	51	51	0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100							
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	177	240	0	20
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
*07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	599 1	10941 2	Y	144	196 0	16
06	10890 X	10834	-0-	-56	-0-	158 9	9988 2	Y	153	154 0	15
*07	11315 X	10357	-0-	-958	-0-	678 1	9583 2	Y	146	146 0	15
08	11315 X	9855	-0-	-1460	-0-	168 9	9147 2	Y	140	141 0	14
09	10950 X	9360	-0-	-1590	-0-	613 1	8658 2	Y	140	140 0	14
10	11315 X	10068	-0-	-1247	-0-	161 9	9315 2	Y	129	128 0	15
						554 1					
						154 9					
						548 1					
						154 9					
						611 1					
						142 9					
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182			
05	59737 X	41327	-0-	-18410	-0-	2145 1	39164 2	Y	16	22 0	2
06	57780 X	36718	-0-	-21062	-0-	18 9	34365 2	Y	17	17 0	2
*07	53537 X	36569	-0-	-16968	-0-	2334 1	34354 2	Y	17	17 0	2
08	48143 X	33770	-0-	-14373	-0-	19 9	31824 2	Y	16	16 0	2
09	42870 X	29164	-0-	-13706	-0-	2196 1	27412 2	Y	16	16 0	2
10	41323 X	31558	-0-	-9765	-0-	1928 1	29600 2	Y	15	15 0	2
						18 9					
						1734 1					
						18 9					
						1941 1					
						17 9					
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743			
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	37	51 0	4
06	9480 X	46	-0-	-9434	-0-	2 2	44 9	Y	40	40 0	4
*07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	38	38 0	4
08	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			Y	37	37 0	4
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	37	37 0	4
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	34	34 0	4
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788			
BEAURLINE		WELL #: 1									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381 - 10622
*02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	694 1	5068 3	Y	56	50 1 42
						62 9				
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	743 1	5340 3	Y	91	64 1 69
						100 9				
04	5460 X	5198	-0-	-262	-0-	630 1	4506 3	Y	56	67 1 58
						62 9				
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	920 1	5244 3	Y	150	208
						165 9				
06	6030 X	5947	-0-	-83	-0-	899 1	4927 3	Y	110	124 1 194
						121 9				
07	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	883 1	5270 3	Y	143	90 1 247
						157 9				
08	6324 X	6265	-0-	-59	-0-	788 1	5289 3	Y	171	183 1 235
						188 9				
09	6120 X	5809	-0-	-311	-0-	794 1	4851 3	Y	149	185 1 199
						164 9				
10	6324 X	5913	-0-	-411	-0-	821 1	4926 3	Y	151	184 1 166
						166 9				

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029 - 10088
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692
*02	2218 N	893	-0-	-1325	-0-	91 1	666 3	Y	124	136 1 121
						136 9				
03	1302 N	961	-0-	-341	-0-	99 1	711 3	Y	137	120 1 138
						151 9				
04	1260 N	643	-0-	-617	-0-	68 1	485 3	Y	82	113 1 107
						90 9				
05	961 N	57	-0-	-904	-0-	2 1	15 3	Y	36	143
						40 9				
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	11	59 1 95
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	95 1 -0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	-0-	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 3	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974	- 10032		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176	- 10194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902	- 10384		
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1612	2	Y	-0-				-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1680	2	Y	-0-				-0-
*07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	134	1	1511	2	Y	-0-				-0-
08	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	130	1	1511	2	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	161	1	1630	2	Y	-0-				-0-
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153	- 9163		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828	- 9878		
05	18073 X	17313	-0-	-760	-0-	1329	1	15622	2	Y	329	447	0		36
						362	9								
06	17490 X	17157	-0-	-333	-0-	1430	1	15343	2	Y	349	351	0		34
						384	9								
*07	18073 X	17242	-0-	-831	-0-	1377	1	15496	2	Y	335	334	0		35
						369	9								
08	18073 X	16754	-0-	-1319	-0-	1302	1	15103	2	Y	317	321	0		31
						349	9								
09	17490 X	16394	-0-	-1096	-0-	1443	1	14598	2	Y	321	320	0		32
						353	9								
*10	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	1297	1	13887	2	Y	294	292	0		34
						323	9								

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560	- 10468		
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-				-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-				-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10035 - 10101	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	219 1	2571 2	Y	-0-			-0-
06		2850 X	2757	-0-	-93	-0-	235 1	2522 2	Y	-0-			-0-
*07		2945 X	2649	-0-	-296	-0-	216 1	2433 2	Y	-0-			-0-
08		2790 N	2729	-0-	-61	-0-	217 1	2512 2	Y	-0-			-0-
09		2760 N	2535	-0-	-225	-0-	228 1	2307 2	Y	-0-			-0-
10		2635 N	2491	-0-	-144	-0-	213 1	2278 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		//CONT.//		58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980 - 4470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A	
*02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	233 3	Y	31	31	0	21
							34 9						
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	28 1	240 3	Y	29	32	0	18
							32 9						
04		DLQ G-10	231	-0-	231	231	23 1	178 3	Y	27	29	0	16
							30 9						
05		DLQ G-10	260	-0-	260	491	26 1	202 3	Y	29			45
							32 9						
06		700 N	230	-0-	-470	21	21 1	178 3	Y	28	52	0	21
							31 9						
07		243 N	222	-0-	-21	-0-	20 1	172 3	Y	27	27	0	21
							30 9						
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	19 1	163 3	Y	27	19	0	29
							30 9						
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	22 1	161 3	Y	26	35	0	20
							29 9						
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	22 1	162 3	Y	25	27	0	18
							28 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430

*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673		

*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	Y	-0-	-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	3	Y	-0-	-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	92	1	713	3	Y	-0-	-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	3	Y	-0-	-0-
06	750 X	735	-0-	-15	-0-	79	1	656	3	Y	-0-	-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	Y	-0-	-0-
08	775 X	748	-0-	-27	-0-	78	1	670	3	Y	-0-	-0-
09	750 X	713	-0-	-37	-0-	86	1	627	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	94	1	671	3	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803		

*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	Y	140	135 0 96
						154	9					
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	807	3	Y	144	154 0 86
						158	9					
04	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	98	1	755	3	Y	140	142 0 84
						154	9					
05	DLQ G-10	994	-0-	994	2001	95	1	748	3	Y	137	221
						151	9					
*06	2901 X	900	-0-	-2001	-0-	80	1	666	3	Y	140	254 0 107
						154	9					
07	992 X	992	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	Y	136	133 0 110
						150	9					
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	85	1	719	3	Y	135	96 0 149
						149	9					
09	900 X	845	-0-	-55	-0-	85	1	619	3	Y	128	172 0 105
						141	9					
10	930 X	907	-0-	-23	-0-	94	1	678	3	Y	123	133 0 95
						135	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	241	-0-	241	493	27	1	214	3	Y	-0-				-0-
06	700 N	209	-0-	-491	2	23	1	186	3	Y	-0-				-0-
07	195 N	193	-0-	-2	-0-	20	1	173	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	3	Y	-0-				-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	22	1	161	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382					
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	Y	7	9	0		6
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	9								
04	DLQ G-10	257	-0-	257	257	35	1	294	3	Y	-0-	6	0		-0-
05	DLQ G-10	234	-0-	234	491	29	1	228	3	Y	-0-				-0-
06	491 N	-0-	-0-	-491	-0-	26	1	208	3	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758					
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	827	3	Y	29	29	0		22
						32	9								
*03	961 N	945	-0-	-16	-0-	97	1	816	3	Y	29	32	0		19
						32	9								
*04	930 N	762	-0-	-168	-0-	84	1	647	3	Y	28	29	0		18
						31	9								
05	992 X	879	-0-	-113	-0-	96	1	752	3	Y	28				46
						31	9								
06	834 X	668	-0-	-166	-0-	68	1	569	3	Y	28	51	0		23
						31	9								
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	27	27	0		23
						30	9								
08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	27	19	0		31
						30	9								
09	865 X	865	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	Y	26	35	0		22
						29	9								
*10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	86	1	615	3	Y	25	27	0		20
						28	9								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999		PERF.13626 - 13843			

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960				

*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	21	18	0	10
						23	9							
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	29	27	0	12
						32	9							
04	DLQ G-10	239	-0-	239	239	24	1	184	3	Y	28	27	0	13
						31	9							
05	DLQ G-10	287	-0-	287	526	29	1	227	3	Y	28			41
						31	9							
06	700 N	242	-0-	-458	68	23	1	188	3	Y	28	51	0	18
						31	9							
07	284 N	216	-0-	-68	-0-	19	1	167	3	Y	27	27	0	18
						30	9							
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	27	19	0	26
						30	9							
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	26	34	0	18
						29	9							
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	24	27	0	15
						26	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

05	DLQ G-10	2413	-0-	2413	4756	232	1	2091	3	Y	82		126			
06	6797 X	2041	-0-	-4756	-0-	90	9	114	1	1844	3	Y	75	117	0	84
07	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	83	9	101	1	1824	3	Y	77	86	0	75
08	2418 X	1972	-0-	-446	-0-	85	9	96	1	1792	3	Y	76	72	0	79
09	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	84	9	94	1	1738	3	Y	77	80	0	76
*10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	99	9	128	1	2463	3	Y	90	89	0	77

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683																
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	202	1	1807	3	Y	12	18	0	11		
*03	1984 N	1596	-0-	-388	-0-	13	9	166	1	1399	3	Y	28	26	0	13
04	DLQ G-10	2276	-0-	2276	2276	31	9	259	1	1986	3	Y	28	27	0	14
05	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4479	31	9	245	1	1927	3	Y	28			42
06	DLQ G-10	1957	-0-	1957	6436	207	1	1719	3	Y	28	50	0	20		
*07	8362 X	1926	-0-	-6436	-0-	31	9	196	1	1704	3	Y	24	24	0	20
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	26	9	168	1	1431	3	Y	17	14	0	23
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	19	9	212	1	1538	3	Y	14	23	0	14
*10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	15	9	220	1	1586	3	Y	15	17	0	12

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	

*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972													
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246													
05	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	8121	433	1	3907	3	Y	153	252
							168	9					
06		11535 X	3414	-0-	-8121	-0-	191	1	3068	3	Y	141	168
							155	9					
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	173	1	3125	3	Y	144	149
							158	9					
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	203	1	3778	3	Y	143	156
							157	9					
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	213	1	3927	3	Y	144	149
							158	9					
*10		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	237	1	4554	3	Y	167	148
							184	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
*02		3741 X	3541	-0-	-200	-0-	353	1	3155	3	Y	30	22
							33	9					
03		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	393	1	3316	3	Y	29	19
							32	9					
04	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	3604	411	1	3162	3	Y	28	18
							31	9					
05	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	7183	399	1	3149	3	Y	28	46
							31	9					
06		10365 X	3182	-0-	-7183	-0-	339	1	2812	3	Y	28	23
							31	9					
07		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	355	1	3094	3	Y	27	23
							30	9					
08		3751 X	3371	-0-	-380	-0-	350	1	2991	3	Y	27	31
							30	9					
09		3600 X	3105	-0-	-495	-0-	372	1	2704	3	Y	26	23
							29	9					
10		3565 X	3379	-0-	-186	-0-	408	1	2943	3	Y	25	21
							28	9					

 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	238	27	1	211	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	275	-0-	275	513	31	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	700 N	210	-0-	-490	23	23	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	57 N	34	-0-	-23	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

*02	290 N	224	-0-	-66	-0-	20	1	181	3	Y	21	18	0	13
						23	9							
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	30	1	256	3	Y	29	27	0	15
						32	9							
04	DLQ G-10	283	-0-	283	283	29	1	223	3	Y	28	27	0	16
						31	9							
05	DLQ G-10	281	-0-	281	564	28	1	222	3	Y	28			44
						31	9							
06	700 N	180	-0-	-520	44	16	1	135	3	Y	26	50	0	20
						29	9							
07	606 N	562	-0-	-44	-0-	54	1	475	3	Y	30	28	0	22
						33	9							
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	3	Y	10	13	0	19
						11	9							
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	629	3	Y	5	15	0	9
						6	9							
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	42	30	0	21
						46	9							

 MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

*02	4031 X	3858	-0-	-173	-0-	371	1	3321	3	Y	151	153	0	111
						166	9							
03	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	416	1	3507	3	Y	138	157	0	92
						152	9							
04	DLQ G-10	3896	-0-	3896	3896	431	1	3316	3	Y	135	141	0	86
						149	9							
05	DLQ G-10	3859	-0-	3859	7755	418	1	3295	3	Y	133			219
						146	9							
06	11189 X	3434	-0-	-7755	-0-	354	1	2933	3	Y	134	246	0	107
						147	9							
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	363	1	3158	3	Y	126	126	0	107
						139	9							
08	4030 X	3362	-0-	-668	-0-	338	1	2889	3	Y	123	89	0	141
						135	9							
09	3900 X	3148	-0-	-752	-0-	365	1	2655	3	Y	116	158	0	99
						128	9							
10	3844 X	3430	-0-	-414	-0-	404	1	2906	3	Y	109	119	0	89
						120	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 44		RRCID -> 242233		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	366	1	3273	3	Y	30	31	0		19
						33	9								
03	3658 X	3601	-0-	-57	-0-	379	1	3192	3	Y	27	31	0		15
						30	9								
04	DLQ G-10	3078	-0-	3078	3078	350	1	2697	3	Y	28	28	0		15
						31	9								
05	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6470	379	1	2984	3	Y	26				41
						29	9								
06	10876 X	4406	-0-	-6470	-0-	470	1	3906	3	Y	27	49	0		19
						30	9								
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	441	1	3847	3	Y	25	25	0		19
						28	9								
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	428	1	3661	3	Y	25	18	0		26
						28	9								
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	455	1	3307	3	Y	23	32	0		17
						25	9								
*10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	496	1	3579	3	Y	22	24	0		15
						24	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 45		RRCID -> 244987		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863						
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	Y	-0-				-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	50	1	384	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	350	-0-	350	784	39	1	311	3	Y	-0-				-0-
06	1068 X	284	-0-	-784	-0-	30	1	254	3	Y	-0-				-0-
07	237 X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-				-0-
08	558 X	149	-0-	-409	-0-	15	1	134	3	Y	-0-				-0-
09	420 X	237	-0-	-183	-0-	29	1	208	3	Y	-0-				-0-
*10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 246982		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350						
*02	2958 X	2905	-0-	-53	-0-	289	1	2583	3	Y	30	31	0		17
						33	9								
03	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	316	1	2655	3	Y	28	31	0		14
						31	9								
04	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	389	1	2994	3	Y	27	28	0		13
						30	9								
05	DLQ G-10	3550	-0-	3550	6963	396	1	3124	3	Y	27				40
						30	9								
06	10245 X	3282	-0-	-6963	-0-	350	1	2902	3	Y	27	49	0		18
						30	9								
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	357	1	3114	3	Y	25	25	0		18
						28	9								
08	3379 X	3230	-0-	-149	-0-	336	1	2868	3	Y	24	18	0		24
						26	9								
09	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	340	1	2474	3	Y	23	32	0		15
						25	9								
10	3379 X	2987	-0-	-392	-0-	360	1	2603	3	Y	22	24	0		13
						24	9								

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 47		RRCID -> 249267		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		51		RRCID ->		259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366 - 12574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	956	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	-0-	118	1	988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	-0-	126	1	967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	981	-0-	981	2074	-0-	110	1	871	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3002 X	928	-0-	-2074	-0-	-0-	100	1	828	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 X	586	-0-	-530	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 X	706	-0-	-374	-0-	-0-	86	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	-0-	105	1	758	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		55		RRCID ->		262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12460 - 12548		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		54		RRCID ->		262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327		PERF.11716 - 12010		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		114		RRCID ->		289737		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12626 - 12668		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1645838 X	-0-	-0-	-1645838	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	258230 X	-0-	-0-	-258230	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	249900 X	-0-	-0-	-249900	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	258230 X	NO RPT	-0-	-258230	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		97		RRCID ->		289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924		PERF.12190 - 12458		
05	0	982	-0-	982	133793	-0-	98	1	884	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	134630 X	837	-0-	-133793	-0-	-0-	49	1	788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1581 X	845	-0-	-736	-0-	-0-	44	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1581 X	776	-0-	-805	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530 X	603	-0-	-927	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		118		RRCID ->		289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560		PERF.12736 - 13210		
05	0	25	-0-	25	367601	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	16	-0-	16	367617	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	368927 X	1310	-0-	-367617	-0-	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31350 X	929	-0-	-30421	-0-	-0-	48	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		403 N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0														
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-		-0-
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-		-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A														
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	168	1	1975	2	Y	52	70	0
							57	9						6
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	189	1	2032	2	Y	54	55	0
							59	9						5
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	53	52	0
							58	9						6
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	174	1	2014	2	Y	49	50	0
							54	9						5
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	186	1	1883	2	Y	50	50	0
							55	9						5
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	160	1	1715	2	Y	46	46	0
							51	9						5

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	147 1	1727 2	Y	105	143 0			12
							116 9							
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	159 1	1704 2	Y	112	113 0			11
							123 9							
*07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	149 1	1677 2	Y	107	107 0			11
							118 9							
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	145 1	1679 2	Y	102	103 0			10
							112 9							
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	159 1	1607 2	Y	103	103 0			10
							113 9							
*10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	142 1	1515 2	Y	95	94 0			11
							105 9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	105 1	1235 2	Y	160	217 0			18
							176 9							
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	104 1	1114 2	Y	170	171 0			17
							187 9							
*07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	93 1	1048 2	Y	162	162 0			17
							178 9							
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	88 1	1023 2	Y	154	156 0			15
							169 9							
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	109 1	1102 2	Y	156	155 0			16
							172 9							
10		1519 X	1292	-0-	-227	-0-	97 1	1039 2	Y	142	142 0			16
							156 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186								
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	213	1	2503	2	Y	53	71	0			6
						58	9									
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	171	1	1834	2	Y	55	56	0			5
						61	9									
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	54	53	0			6
						59	9									
08	1736 N	1029	-0-	-707	-0-	77	1	897	2	Y	50	51	0			5
						55	9									
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	213	1	2151	2	Y	51	51	0			5
						56	9									
*10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	182	1	1946	2	Y	46	46	0			5
						51	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967								
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398								
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	287	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	303	1	3249	2	Y	-0-					-0-
*07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	277	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	348	1	4035	2	Y	-0-					-0-
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	346	1	3499	2	Y	-0-					-0-
*10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	302	1	3227	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467								
05	T. A.	4121	-0-	4121	8574	323	1	3798	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	3876	-0-	3876	12450	330	1	3546	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	3185	-0-	3185	15635	260	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*08	20472 X	4837	-0-	-15635	-0-	384	1	4453	2	Y	-0-					-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	344	1	3478	2	Y	-0-					-0-
10	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	274	1	2928	2	Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184	
05	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	280 1	3293 2	Y	89	121 0	10
06	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	98 9	3210 2	Y	94	95 0	9
*07	3844 X	3094	-0-	-750	-0-	299 1	2749 2	Y	92	91 0	10
08	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	103 9	2857 2	Y	85	87 0	8
09	3600 X	3149	-0-	-451	-0-	244 1	2777 2	Y	88	87 0	9
10	3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	101 9	2235 2	Y	79	79 0	9
						246 1					
						94 9					
						275 1					
						97 9					
						209 1					
						87 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	Y	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	Y	-0-		-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	469	1	5517	2	Y	382	520	0	42
							420	9							
06		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	508	1	5449	2	Y	407	409	0	40
							448	9							
*07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	478	1	5377	2	Y	390	389	0	41
							429	9							
08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	450	1	5222	2	Y	369	374	0	36
							406	9							
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	428	1	4326	2	Y	374	373	0	37
							411	9							
*10		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	469	1	5021	2	Y	343	341	0	39
							377	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320															
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3734	2	Y	214	290	0	24
							235	9							
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	360	1	3867	2	Y	226	228	0	22
							249	9							
*07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	364	1	4098	2	Y	217	216	0	23
							239	9							
08		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	337	1	3913	2	Y	205	208	0	20
							226	9							
09		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	383	1	3877	2	Y	208	207	0	21
							229	9							
*10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	313	1	3352	2	Y	191	190	0	22
							210	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983															
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-			-0-
*07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	-0-			-0-
*10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197															
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	3165	2	Y	90	123	0	10
							99	9							
06		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	278	1	2982	2	Y	96	97	0	9
							106	9							
*07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	284	1	3193	2	Y	93	92	0	10
							102	9							
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	2931	2	Y	87	88	0	9
							96	9							
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	221	1	2236	2	Y	88	88	0	9
							97	9							
10		2604 X	2556	-0-	-48	-0-	211	1	2256	2	Y	81	81	0	9
							89	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168												
05		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	272	1	3195	2	Y	7
							8	9				10
												0
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	294	1	3156	2	Y	8
							9	9				8
												0
*07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	284	1	3200	2	Y	8
							9	9				8
												0
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	270	1	3129	2	Y	7
							8	9				7
												0
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	297	1	3001	2	Y	7
							8	9				7
												0
*10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	266	1	2850	2	Y	7
							8	9				7
												0

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696												
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	314	1	3687	2	Y	33
							36	9				45
												0
06		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	331	1	3548	2	Y	35
							39	9				36
												0
*07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	318	1	3577	2	Y	35
							39	9				34
												0
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	296	1	3428	2	Y	32
							35	9				33
												0
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	324	1	3281	2	Y	32
							35	9				32
												0
10		3627 X	3383	-0-	-244	-0-	286	1	3064	2	Y	30
							33	9				30
												0

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		279 N	231 -0-	-48	-0-	9	1	164	2	Y	53	71	0	6
						58	9							
06		270 N	244 -0-	-26	-0-	12	1	171	2	Y	55	56	0	5
						61	9							
*07		279 N	223 -0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	54	53	0	6
						59	9							
08		224 N	224 -0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	50	51	0	5
						55	9							
09		240 N	218 -0-	-22	-0-	10	1	152	2	Y	51	51	0	5
						56	9							
10		217 N	195 -0-	-22	-0-	9	1	135	2	Y	46	46	0	5
						51	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810				
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962				
05		557 N	557 -0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	255	347	0	28
						281	9							
06		545 N	545 -0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	272	273	0	27
						299	9							
*07		569 N	569 -0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	259	259	0	27
						285	9							
08		544 N	544 -0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	246	249	0	24
						271	9							
09		540 N	540 -0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	249	248	0	25
						274	9							
*10		530 N	530 -0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	228	227	0	26
						251	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434				
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988				
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975						
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	403	1	4734	2	Y	23	31	0	3
						25	9							
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	431	1	4626	2	Y	23	24	0	2
						25	9							
*07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	349	1	3929	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4275	2	Y	22	22	0	2
						24	9							
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	441	1	4463	2	Y	22	22	0	2
						24	9							
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	379	1	4059	2	Y	20	20	0	2
						22	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	668	1	7853	2	Y	385	522 0	43
06	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	424	9	687	1	Y	407	410 0	40
*07	8463 X	8110	-0-	-353	-0-	448	9	627	1	Y	391	390 0	41
08	8463 X	8162	-0-	-301	-0-	430	9	615	1	Y	370	375 0	36
09	8190 X	7758	-0-	-432	-0-	407	9	661	1	Y	375	374 0	37
*10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	413	9	571	1	Y	344	342 0	39
						378	9						
MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312 - 12100			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150			
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	189	1	2030	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	168	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	149	1	1727	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	177	1	1790	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1692	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454 - 11970			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226 - 12273			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12238 - 12304			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028													
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	766	1	9004	2	Y	234	318 0	26
						257	9						
06	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	792	1	8496	2	Y	248	250 0	24
						273	9						
*07	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	861	1	9688	2	Y	239	238 0	25
						263	9						
08	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	820	1	9509	2	Y	225	228 0	22
						248	9						
09	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	910	1	9201	2	Y	229	228 0	23
						252	9						
*10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	806	1	8625	2	Y	209	208 0	24
						230	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075													
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	36	1	387	2	Y	-0-		-0-
*07	496 N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-		-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	Y	-0-		-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978																	
05		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	544	1	6397	2	Y	90	122	0			10
							99	9									
06		5400 X	4976	-0-	-424	-0-	415	1	4456	2	Y	95	96	0			9
							105	9									
*07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	498	1	5606	2	Y	92	91	0			10
							101	9									
08		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	619	1	7182	2	Y	86	88	0			8
							95	9									
09		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	580	1	5872	2	Y	88	87	0			9
							97	9									
*10		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	586	1	6270	2	Y	80	80	0			9
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450																	
05		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	447	1	5255	2	Y	314	426	0			35
							345	9									
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	526	1	5650	2	Y	333	335	0			33
							366	9									
*07		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	574	1	6455	2	Y	320	319	0			34
							352	9									
08		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	713	1	8273	2	Y	302	306	0			30
							332	9									
09		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	777	1	7861	2	Y	306	305	0			31
							337	9									
*10		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	609	1	6513	2	Y	280	279	0			32
							308	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618																	
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
*07		434 N	382	-0-	-52	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	Y	-0-					-0-
*10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	85	1	908	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11404 - 12228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	2085	1	24512	2	Y	411	558 0	46
						452	9						
06	26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	2259	1	24241	2	Y	436	439 0	43
						480	9						
*07	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	2241	1	25212	2	Y	418	417 0	44
						460	9						
08	27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	2121	1	24610	2	Y	396	401 0	39
						436	9						
09	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	2301	1	23274	2	Y	401	400 0	40
						441	9						
*10	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	2048	1	21922	2	Y	367	365 0	42
						404	9						
MCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282			
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	15	20 0	2
						17	9						
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	Y	13	14 0	1
						14	9						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	Y	14	14 0	1
						15	9						
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	74	1	787	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
MCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292		PERF.11909 - 11919			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10596 - 10661			
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	425	1	5002	2	Y	-0-		-0-
06	5220 X	5107	-0-	-113	-0-	435	1	4672	2	Y	-0-		-0-
*07	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	380	1	4270	2	Y	-0-		-0-
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	435	1	5042	2	Y	-0-		-0-
09	5220 X	4972	-0-	-248	-0-	447	1	4525	2	Y	-0-		-0-
10	4774 X	4684	-0-	-90	-0-	400	1	4284	2	Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156			
05	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	684	1	8042	2	Y	25	34 0	3
						28	9						
06	7530 X	7276	-0-	-254	-0-	618	1	6628	2	Y	27	27 0	3
						30	9						
*07	7781 X	7096	-0-	-685	-0-	577	1	6490	2	Y	26	26 0	3
						29	9						
08	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	740	1	8590	2	Y	24	25 0	2
						26	9						
09	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	703	1	7108	2	Y	24	24 0	2
						26	9						
10	7781 X	7410	-0-	-371	-0-	631	1	6754	2	Y	23	22 0	3
						25	9						

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392		- 12136					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 48		RRCID -> 257979		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11762		- 11770					
05	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1020	1	11996	2	Y	373	507	0				41
						410	9										
06	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	1087	1	11665	2	Y	396	398	0				39
						436	9										
*07	12276 X	12187	-0-	-89	-0-	961	1	10808	2	Y	380	379	0				40
						418	9										
08	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	1014	1	11760	2	Y	359	364	0				35
						395	9										
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	1069	1	10818	2	Y	364	363	0				36
						400	9										
*10	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	825	1	8832	2	Y	334	332	0				38
						367	9										

MCALLEN, A. A.		WELL #: 139		RRCID -> 259292		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11890		- 13092					
05	13671 X	12590	-0-	-1081	-0-	969	1	11397	2	Y	204	276	0				23
						224	9										
06	13230 X	13045	-0-	-185	-0-	1092	1	11716	2	Y	215	217	0				21
						237	9										
*07	13671 X	12938	-0-	-733	-0-	1033	1	11623	2	Y	256	250	0				27
						282	9										
08	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1140	1	13230	2	Y	554	527	0				54
						609	9										
09	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	1204	1	12182	2	Y	561	559	0				56
						617	9										
*10	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	1077	1	11525	2	Y	514	511	0				59
						565	9										

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 19		RRCID -> 262821		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12286		- 12306					
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	-0-						-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-						-0-
*07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-						-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-						-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	93	1	942	2	Y	-0-						-0-
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	76	1	814	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 145		RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12784		PERF.11480		- 11947					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694						
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	Y	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024						
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	287	1	3377	2	Y	297	403	0	33
						327	9							
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	313	1	3356	2	Y	315	317	0	31
						347	9							
*07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	289	1	3254	2	Y	302	301	0	32
						332	9							
08	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	258	1	2996	2	Y	286	290	0	28
						315	9							
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	318	1	3212	2	Y	290	289	0	29
						319	9							
*10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	268	1	2870	2	Y	265	264	0	30
						292	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720						
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	Y	13	18	0	1
						14	9							
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	Y	12	12	0	1
						13	9							

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432						
05	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1024	1	12035	2	Y	34	46	0	4
						37	9							
06	11190 X	8235	-0-	-2955	-0-	699	1	7496	2	Y	36	36	0	4
						40	9							
*07	10695 X	10109	-0-	-586	-0-	822	1	9250	2	Y	34	34	0	4
						37	9							
08	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	951	1	11030	2	Y	32	33	0	3
						35	9							
09	11190 X	8892	-0-	-2298	-0-	797	1	8059	2	Y	33	33	0	3
						36	9							
10	11563 X	7954	-0-	-3609	-0-	677	1	7244	2	Y	30	30	0	3
						33	9							

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 23		RRCID -> 167447		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868		

05	961 N	897	-0-	-64	-0-	70	1	827	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-	-0-
*07	961 N	824	-0-	-137	-0-	60	1	680	2	Y	76	68 0
						84	9					8
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	369	341 0
						406	9					36
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	Y	374	373 0
						411	9					37
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	Y	343	341 0
						377	9					39

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966				

05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	15	20 0
						17	9					2
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	15	15 0
						17	9					2
*07	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	1	154	2	Y	12	13 0
						13	9					1
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	17	1	199	2	Y	8	8 0
						9	9					1
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	193	2	Y	7	7 0
						8	9					1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	156	2	Y	7	7 0
						8	9					1

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168184		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876				

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 062459		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	123 1	1949 3	Y	35	132
06	1980 N	1294	-0-	-686	-0-	39 9	1150 3	Y	51	183
07	775 N	300	-0-	-475	-0-	88 1	268 3	Y	16	199
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	56 9		Y	-0-	199
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	14 1		Y	-0-	199
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	18 9		Y	-0-	199
BEAURLINE		WELL #: 2		RRCID -> 225759		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640		
05	1333 N	261	-0-	-1072	-0-	14 1	227 3	Y	18	66
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	20 9		Y	-0-	66
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	66
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0		
*02	261 N	185	-0-	-76	-0-	18 1	165 3	Y	2	1 0
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	2 9	217 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	26 1	208 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	27 1	221 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	28 1	189 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	23 1	185 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	21 1	156 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	17 1	169 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	24 1	176 3	Y	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->		183968	COMPL. DATE		07/15/2001	TOTAL DEPTH		13522	PERF.13293 - 13360	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->		186035	COMPL. DATE		08/28/2001	TOTAL DEPTH		13500	PERF.12950 - 13260	
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	31	1	233	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	524	524	30	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	700 N	192	-0-	-508	16	16	21	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	201 N	185	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->		191110	COMPL. DATE		07/17/2002	TOTAL DEPTH		13500	PERF.13066 - 13102	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	Y	23	16	0	12
							25	9							
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	28	26	0	14
							31	9							
04	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	35	1	272	3	Y	28	27	0	15
							31	9							
05	DLQ G-10	321	-0-	321	659	659	33	1	257	3	Y	28			43
							31	9							
06	700 N	365	-0-	-335	324	324	36	1	298	3	Y	28	51	0	20
							31	9							
07	761 N	437	-0-	-324	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	27	27	0	20
							30	9							
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	27	19	0	28
							30	9							
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	26	34	0	20
							29	9							
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	25	27	0	18
							28	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->		242307	COMPL. DATE		01/08/2009	TOTAL DEPTH		14600	PERF.13069 - 13406	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->		252663	COMPL. DATE		08/29/2003	TOTAL DEPTH		13236	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.12776 - 12910
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2716 - 2952
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 - 12670
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 - 12448
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 - 12670
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742												
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936												
05		DLQ G-10	3214	-0-	3214	6501		321	1	2893	3	-0-
06		9412 X	2911	-0-	-6501	-0-		170	1	2741	3	-0-
07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		153	1	2762	3	-0-
08		3565 X	2807	-0-	-758	-0-		143	1	2664	3	-0-
09		3300 X	2817	-0-	-483	-0-		145	1	2672	3	-0-
10		3224 X	2856	-0-	-368	-0-		141	1	2715	3	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//										58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 11		RRCID -> 160984		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12652 - 12728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 19		RRCID -> 164781		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12298 - 12794	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 25		RRCID -> 166323		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12264 - 12366	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 28		RRCID -> 199142		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12140 - 12817	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC										183056									
RUSSELL-BEAMSLEY										WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413		PERF. N/A	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380		PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF. 9736 - 9744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 4180 - 4360
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	10 1	569 2	Y	5	4 1		2
							6 9						
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	10 1	533 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	11 1	541 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
08		589 N	555	-0-	-34	-0-	11 1	542 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	10 1	512 2	Y	-0-	1 1		-0-
							10 1	526 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	10 1	526 2	Y	-0-			-0-
							10 1						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9483	
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	38 1	2074 2	Y	-0-			-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	39 1	2013 2	Y	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	42 1	2041 2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	39 1	1907 2	Y	10	4 1		6
							11 9						
09		2040 N	1945	-0-	-95	-0-	37 1	1868 2	Y	36	31 1		11
							40 9						
*10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	39 1	2034 2	Y	40	32 1		19
							44 9						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9617 - 9901	
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	112 1	6124 2	Y	14	13 1		6
							15 9						
06		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	113 1	5911 2	Y	13	14 1		5
							14 9						
07		6107 X	5753	-0-	-354	-0-	116 1	5625 2	Y	11	11 1		5
							12 9						
08		6262 X	5876	-0-	-386	-0-	116 1	5735 2	Y	23	18 1		10
							25 9						
09		6060 X	5385	-0-	-675	-0-	103 1	5236 2	Y	42	34 1		18
							46 9						
10		6262 X	5814	-0-	-448	-0-	110 1	5658 2	Y	42	40 1		20
							46 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 2	Y	-0-				-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 2	Y	-0-				-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 2	Y	-0-				-0-
08		341 N	209	-0-	-132	-0-	4 1	205 2	Y	-0-				-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	288 2	Y	-0-				-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	293 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	13 1	711 2	Y	-0-				-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	13 1	693 2	Y	-0-				-0-
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	14 1	697 2	Y	-0-				-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	13 1	665 2	Y	15	6 1			9
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	13 1	647 2	Y	54	46 1			17
*10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	59 9	633 2	Y	61	49 1			29
							12 1							
							67 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11848 - 11936		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514		
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	32 1	1759 2	Y	15	13 1			7
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	17 9	1888 2	Y	13	15 1			5
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	36 1	1667 2	Y	13	12 1			6
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	14 9	1428 2	Y	5	9 1			2
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	29 1	1237 2	Y	-0-	2 1			-0-
*10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	6 9	1199 2	Y	-0-				-0-
							24 1							
							23 1							

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 -	10238	
05	6975 X	6578	-0-	-397	-0-	118	1	6430	2	Y	27	39	1	12
06	6600 X	6444	-0-	-156	-0-	121	1	6297	2	Y	24	27	1	9
07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	135	1	6506	2	Y	22	21	1	10
08	6665 X	6445	-0-	-220	-0-	127	1	6298	2	Y	18	20	1	8
09	6450 X	6078	-0-	-372	-0-	117	1	5941	2	Y	18	18	1	8
*10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	119	1	6137	2	Y	17	17	1	8

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 -	11766
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 -	11269
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 -	12207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134	-	11154	
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		46	1	2486	2	Y	136	131	1	61
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		150	9							
07	2573 N	2411	-0-	-162	-0-		45	1	2341	2	Y	121	137	1	45
08	2573 N	2268	-0-	-305	-0-		133	9							
09	2490 N	2225	-0-	-265	-0-		46	1	2236	2	Y	117	110	1	52
*10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		129	9							
							43	1	2140	2	Y	77	95	1	34
							85	9							
							41	1	2110	2	Y	67	72	1	29
							74	9							
							44	1	2258	2	Y	66	64	1	31
							73	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998	-	10326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918	-	10293	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988	-	10357	
05	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-		178	1	9693	2	Y	158	153	1	71
06	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-		174	9							
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-		181	1	9460	2	Y	142	160	1	53
08	9641 X	9520	-0-	-121	-0-		156	9							
09	9330 X	9187	-0-	-143	-0-		199	1	9631	2	Y	135	128	1	60
*10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-		149	9							
							187	1	9224	2	Y	99	116	1	43
							109	9							
							175	1	8884	2	Y	116	109	1	50
							128	9							
							166	1	8560	2	Y	115	111	1	54
							127	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912	-	11260	
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		55	1	3013	2	Y	-0-			-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		60	1	3117	2	Y	-0-			-0-
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		52	1	2502	2	Y	-0-			-0-
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		60	1	2964	2	Y	-0-			-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		60	1	3031	2	Y	-0-			-0-
*10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		56	1	2884	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BALES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8866 - 8913						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9060 - 9319						
05	775 N	85	-0-	-690	-0-	2	2	83	9	Y	75	72	1			25
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	66	1			32
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	Y	74	67	1			39
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	2	80	9	Y	73	69	1			43
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	136	137	1			42
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	155	124	1			73

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 9470 - 10338						
05	23374 X	10243	-0-	-13131	-0-	184	1	10059	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	21480 X	7598	-0-	-13882	-0-	143	1	7455	2	Y	-0-					-0-
07	20677 X	7376	-0-	-13301	-0-	150	1	7226	2	Y	-0-					-0-
08	19065 X	7860	-0-	-11205	-0-	156	1	7698	2	Y	5	3	1			2
09	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	284	1	14461	2	Y	14	10	1			6
*10	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	224	1	11553	2	Y	15	14	1			7

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250						
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	18	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	558	-0-	-732	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	23	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	21	1	1054	2	Y	5	2	1			3
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	Y	20	17	1			6
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	23	18	1			11

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11359 - 11737						
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	114	1	6228	2	Y	-0-					-0-
06	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	124	1	6473	2	Y	-0-					-0-
07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	2	Y	-0-					-0-
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	129	1	6387	2	Y	12	7	1			5
09	6000 X	5896	-0-	-104	-0-	113	1	5753	2	Y	27	20	1			12
10	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	121	1	6256	2	Y	27	26	1			13

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF. 11275 - 11490						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	1745	-0-	1745	1745	31	1	1714	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1916	-0-	1916	3661	36	1	1880	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1680	-0-	1680	5341	34	1	1646	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	1450	-0-	1450	6791	29	1	1421	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1171	-0-	1171	7962	23	1	1148	2	Y	-0-	-0-
*10	9086 X	1124	-0-	-7962	-0-	21	1	1094	2	Y	8	4 1 4
						9	9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	2	Y	-0-	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	8	1	396	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	334	-0-	-100	-0-	7	1	327	2	Y	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	5	3 1 2
						6	9					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	17	12 1 7
						19	9					
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	6	1	303	2	Y	17	16 1 8
						19	9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910
05	46872 X	39202	-0-	-7670	-0-	696	1	37957	2	Y	499	449 1 165
						549	9					
06	44220 X	37207	-0-	-7013	-0-	689	1	35972	2	Y	496	446 1 215
						546	9					
07	44950 X	31524	-0-	-13426	-0-	628	1	30353	2	Y	494	449 1 260
						543	9					
08	44020 X	32555	-0-	-11465	-0-	637	1	31469	2	Y	408	429 1 239
						449	9					
09	39570 X	28453	-0-	-11117	-0-	543	1	27658	2	Y	229	397 1 71
						252	9					
10	39215 X	31096	-0-	-8119	-0-	586	1	30224	2	Y	260	208 1 123
						286	9					
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27 1	1465 2	Y		13	11 1		6
						14 9							
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30 1	1572 2	Y		13	14 1		5
						14 9							
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	35 1	1669 2	Y		11	11 1		5
						12 9							
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	33 1	1609 2	Y		13	12 1		6
						14 9							
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	28 1	1421 2	Y		-0-	6 1		-0-
10	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	28 1	1438 2	Y		-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599 - 11609	
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	70 1	3790 2	Y		-0-			-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	70 1	3643 2	Y		-0-			-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	77 1	3741 2	Y		-0-			-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	73 1	3584 2	Y		-0-			-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	67 1	3422 2	Y		-0-			-0-
*10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	69 1	3557 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080 - 9140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	9 1		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4	4 1		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7 1		6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292 - 8327	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835 - 14196	
05	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	171 1	9304 2	Y		-0-			-0-
06	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	176 1	9164 2	Y		-0-			-0-
07	9486 X	8918	-0-	-568	-0-	181 1	8737 2	Y		-0-			-0-
08	9486 X	9056	-0-	-430	-0-	180 1	8876 2	Y		-0-			-0-
09	9330 X	8926	-0-	-404	-0-	172 1	8754 2	Y		-0-			-0-
10	9641 X	9168	-0-	-473	-0-	174 1	8994 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2675	2	Y	-0-				-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2319	2	Y	-0-				-0-
07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2895	2	Y	-0-				-0-
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2561	2	Y	-0-				-0-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2529	2	Y	-0-				-0-
*10	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2976	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194							
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-				-0-
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	Y	-0-				-0-
07	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	-0-	21	1	1011	2	Y	-0-				-0-
08	1457 X	942	-0-	-515	-0-	-0-	18	1	900	2	Y	22	9	1		13
09	1710 X	745	-0-	-965	-0-	-0-	12	1	619	2	Y	104	85	1		32
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	114	9								
							17	1	865	2	Y	120	95	1		57
							132	9								

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310							
05	52142 X	18053	-0-	-34089	-0-	-0-	324	1	17663	2	Y	60	50	1		27
06	37710 X	16517	-0-	-21193	-0-	-0-	66	9				54	61	1		20
07	27125 X	14685	-0-	-12440	-0-	-0-	309	1	16149	2	Y	52	49	1		23
08	18910 X	12061	-0-	-6849	-0-	-0-	59	9				55	54	1		24
09	17460 X	10405	-0-	-7055	-0-	-0-	297	1	14331	2	Y	12	31	1		5
10	18042 X	10313	-0-	-7729	-0-	-0-	57	9				13	12	1		6
							238	1	11762	2	Y					
							61	9								
							200	1	10192	2	Y					
							13	9								
							196	1	10103	2	Y					
							14	9								

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 02/27/2018			TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650							
05	8525 X	1931	-0-	-6594	-0-	-0-	35	1	1896	2	Y	-0-	34	1		-0-
06	8250 X	1183	-0-	-7067	-0-	-0-	22	1	1161	2	Y	-0-				-0-
07	7781 X	5519	-0-	-2262	-0-	-0-	112	1	5407	2	Y	-0-				-0-
08	7657 X	6086	-0-	-1571	-0-	-0-	121	1	5965	2	Y	-0-				-0-
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	5585	2	Y	-0-				-0-
*10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	5989	2	Y	-0-				-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	61	1	3343	2	Y	-0-						-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-						-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-						-0-
08	3472 X	53	-0-	-3419	-0-	1	1	52	2	Y	-0-						-0-
09	3360 X	211	-0-	-3149	-0-	4	1	207	2	Y	-0-						-0-
*10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	182	1	9390	2	Y	28	15	1				13
						31	9										

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

05	806 N	263	-0-	-543	-0-	5	1	258	2	Y	-0-						-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-						-0-
07	620 N	97	-0-	-523	-0-	2	1	95	2	Y	-0-						-0-
08	248 N	151	-0-	-97	-0-	3	1	148	2	Y	-0-						-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-						-0-
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	Y	-0-						-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

05	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	22	1	1224	2	Y	-0-						-0-
06	2910 X	264	-0-	-2646	-0-	5	1	259	2	Y	-0-						-0-
07	3007 X	4	-0-	-3003	-0-	4	2			Y	-0-						-0-
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	68	1	3359	2	Y	-0-						-0-
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2746	2	Y	-0-						-0-
*10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	49	1	2534	2	Y	-0-						-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094								
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	12	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	11	1	542	2	Y	-0-					-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	581	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945								
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295	- 10384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10					Y	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
*10		3 N	3	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207	- 10362	
05	5394	X	5225	-0-	-169	-0-	94	1	5131	2	Y	-0-	-0-
06	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	97	1	5039	2	Y	-0-	-0-
07	5580	X	3821	-0-	-1759	-0-	78	1	3743	2	Y	-0-	-0-
08	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	99	1	4892	2	Y	-0-	-0-
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	97	1	4952	2	Y	-0-	-0-
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	94	1	4845	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447	- 11822	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	- 10514	
05	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	277	1	15083	2	Y	172	156 1 77
							189	9					
06	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	281	1	14646	2	Y	155	174 1 58
							171	9					
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	302	1	14581	2	Y	148	140 1 66
							163	9					
08	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	277	1	13675	2	Y	70	105 1 31
							77	9					
09	14280	X	13398	-0-	-882	-0-	258	1	13140	2	Y	-0-	31 1 -0-
*10	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	253	1	13046	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.13862	- 13868	
05	6479	X	5500	-0-	-979	-0-	99	1	5401	2	Y	-0-	1 1 -0-
06	6270	X	4623	-0-	-1647	-0-	87	1	4536	2	Y	-0-	-0-
07	6479	X	3623	-0-	-2856	-0-	73	1	3550	2	Y	-0-	-0-
08	5487	X	3025	-0-	-2462	-0-	60	1	2965	2	Y	-0-	-0-
09	5310	X	3201	-0-	-2109	-0-	62	1	3139	2	Y	-0-	-0-
10	5487	X	3246	-0-	-2241	-0-	62	1	3184	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744	- 14750	
05	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	53	1	2882	2	Y	-0-	-0-
06	3690	X	2705	-0-	-985	-0-	51	1	2654	2	Y	-0-	-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	48	1	2328	2	Y	-0-	-0-
08	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	48	1	2393	2	Y	-0-	-0-
09	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	49	1	2499	2	Y	-0-	-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	50	1	2582	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7347 X	6102	-0-	-1245	-0-	110 1	5984 2	Y	7	7	6 1		3
06	6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	99 1	5170 2	Y	5	5	6 1		2
07	6324 X	6111	-0-	-213	-0-	124 1	5981 2	Y	5	5	5 1		2
08	6324 X	5748	-0-	-576	-0-	114 1	5628 2	Y	5	5	5 1		2
09	6060 X	5529	-0-	-531	-0-	106 1	5410 2	Y	12	12	9 1		5
10	6107 X	5727	-0-	-380	-0-	109 1	5604 2	Y	13	13	12 1		6

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
05	18011 X	16857	-0-	-1154	-0-	304 1	16553 2	Y	-0-				-0-
06	17430 X	15987	-0-	-1443	-0-	300 1	15687 2	Y	-0-				-0-
07	18011 X	13490	-0-	-4521	-0-	274 1	13216 2	Y	-0-				-0-
08	18011 X	16154	-0-	-1857	-0-	320 1	15814 2	Y	18	10	1		8
09	16320 X	15177	-0-	-1143	-0-	290 1	14770 2	Y	106	68	1		46
10	16864 X	15555	-0-	-1309	-0-	294 1	15145 2	Y	105	102	1		49

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764	
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	25 1	1346 2	Y	35	34	1		11
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	23 1	1208 2	Y	35	31	1		15
07	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	25 1	1218 2	Y	34	31	1		18
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	23 1	1129 2	Y	17	25	1		10
09	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	22 1	1105 2	Y	-0-	10	1		-0-
10	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	20 1	1021 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		4588 X	4143	-0-	-445	-0-	75 1	4068 2	Y	-0-				-0-
06		4440 X	4090	-0-	-350	-0-	77 1	4013 2	Y	-0-				-0-
07		4495 X	4146	-0-	-349	-0-	84 1	4062 2	Y	-0-				-0-
08		4495 X	3954	-0-	-541	-0-	78 1	3876 2	Y	-0-				-0-
09		4140 X	3793	-0-	-347	-0-	73 1	3720 2	Y	-0-				-0-
*10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	76 1	3901 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322		
05		18321 X	8016	-0-	-10305	-0-	143 1	7798 2	Y	68	66 1	31		
							75 9							
06		17730 X	7279	-0-	-10451	-0-	136 1	7076 2	Y	61	69 1	23		
							67 9							
07		18321 X	7474	-0-	-10847	-0-	150 1	7260 2	Y	58	55 1	26		
							64 9							
08		12214 X	6995	-0-	-5219	-0-	137 1	6772 2	Y	78	70 1	34		
							86 9							
09		8670 X	7950	-0-	-720	-0-	151 1	7666 2	Y	121	103 1	52		
							133 9							
10		8029 X	7475	-0-	-554	-0-	140 1	7202 2	Y	121	116 1	57		
							133 9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677		
05		558 N	435	-0-	-123	-0-	8 1	421 2	Y	5	5 1	2		
							6 9							
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	9 1	467 2	Y	6	6 1	2		
							7 9							
07		527 N	448	-0-	-79	-0-	9 1	435 2	Y	4	4 1	2		
							4 9							
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	396 2	Y	28	18 1	12		
							31 9							
09		480 N	441	-0-	-39	-0-	7 1	365 2	Y	63	48 1	27		
							69 9							
*10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	7 1	379 2	Y	61	59 1	29		
							67 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886		
05		3751 X	3290	-0-	-461	-0-	59 1	3231 2	Y	-0-		-0-		
06		3630 X	545	-0-	-3085	-0-	10 1	535 2	Y	-0-		-0-		
07		3720 X	1003	-0-	-2717	-0-	20 1	983 2	Y	-0-		-0-		
08		3689 X	974	-0-	-2715	-0-	19 1	955 2	Y	-0-		-0-		
09		3420 X	1761	-0-	-1659	-0-	34 1	1727 2	Y	-0-		-0-		
*10		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	66 1	3410 2	Y	25	13 1	12		
							28 9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473			
05	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	32	1	1757	2	Y	-0-				-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	34	1	1763	2	Y	-0-				-0-
07	1674 N	1373	-0-	-301	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-				-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	38	1	1883	2	Y	-0-				-0-
09	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	34	1	1723	2	Y	-0-				-0-
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1855	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515			
05	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	48	1	2622	2	Y	-0-				-0-
06	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	45	1	2345	2	Y	-0-				-0-
07	2542 X	1808	-0-	-734	-0-	37	1	1771	2	Y	-0-				-0-
08	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	51	1	2516	2	Y	-0-				-0-
09	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	42	1	2113	2	Y	-0-				-0-
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	43	1	2198	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490			
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	38	1	2077	2	Y	-0-				-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	38	1	2009	2	Y	-0-				-0-
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	Y	-0-				-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	40	1	2000	2	Y	-0-				-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	37	1	1881	2	Y	-0-				-0-
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	38	1	1973	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164			
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	503	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	9	1	466	2	Y	-0-				-0-
07	527 N	363	-0-	-164	-0-	7	1	356	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	376	-0-	-151	-0-	7	1	369	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	7	1	373	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	6	1	319	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	17 1	923 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	13 1	671 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	242	-0-	-626	-0-	5 1	237 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		WELL #:		919650	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A
SHOEMAKE, E. C., ET AL				1								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		WELL #:		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
BAXTER GIBSON SIEN		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	956 1	680 2	N	50			140
						55 9						
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	976 1	614 2	N	44			184
						48 9						
07	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	895 1	734 2	N	41			225
						45 9						
08	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	989 1	624 2	N	62	185 1		102
						68 9						
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	880 1	666 2	N	93	169 1		26
						102 9						
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	976 1	624 2	N	153			179
						168 9						

GIBSON/SIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11175 - 11231
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	20 1	64 2	Y	5			134
						6 9						
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	91 1	61 2	Y	8			142
						9 9						
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	22 1	73 2	Y	3			145
						3 9						
08	DLQ G-10	240	-0-	240	240	68 1	155 2	Y	15			160
						17 9						
09	DLQ G-10	217	-0-	217	457	44 1	100 2	Y	66			226
						73 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	457			Y	NO RPT			226

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318 - 11379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662 - 9670			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH 11976	PERF.11124 - 11206			
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	879	1	2679	2	N	95			285
						105	9							
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	855	1	2181	2	N	100			385
						110	9							
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	750	1	2277	2	N	89	182	1	292
						98	9							
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	1108	1	2414	2	N	93	178	1	207
						102	9							
*09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	972	1	2111	2	N	92	176	1	123
						101	9							
*10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	663	1	1890	2	N	91			214
						100	9							

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH 11490	PERF.10717 - 10776			
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	158	1	600	2	N	16			136
						18	9							
06	840 N	803	-0-	-37	-0-	194	1	597	2	N	11			147
						12	9							
07	868 N	589	-0-	-279	-0-	119	1	453	2	N	15			162
						17	9							
08	775 N	556	-0-	-219	-0-	152	1	393	2	N	10			172
						11	9							
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	203	1	524	2	N	28	162	1	38
						31	9							
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	586	2	N	12			50
						13	9							

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002										TOTAL DEPTH 11482	PERF.11334 - 11360			
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	96	1	291	2	Y	7			163
						8	9							
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	85	1	216	2	Y	3			166
						3	9							
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	176	1	531	2	Y	6			172
						7	9							
08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	73	1	159	2	Y	14	149	1	37
						15	9							
09	DLQ G-10	491	-0-	491	738	154	1	334	2	Y	3			40
						3	9							
10	DLQ G-10	548	-0-	548	1286	142	1	404	2	Y	2			42
						2	9							

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548																						
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					

GRANT													WELL #:	2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11442 - 11494
05	3503	X	2052	-0-	-1451	-0-	594	1	1434	2	N	22					142					
							24	9														
06	3390	X	1291	-0-	-2099	-0-	416	1	863	2	N	11					153					
							12	9														
07	3503	X	515	-0-	-2988	-0-	151	1	362	2	N	2					155					
							2	9														
08	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	296	1	535	2	N	19	156	1			18					
							21	9														
09	2100	X	659	-0-	-1441	-0-	230	1	415	2	N	13					31					
							14	9														
10	2046	X	457	-0-	-1589	-0-	140	1	317	2	N	-0-					31					

GRANT "A"													WELL #:	4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	11704 - 11784
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

GRANT "A"													WELL #:	7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	10434 - 10444
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33					

GRANT "A"													WELL #:	10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	11310 - 11368
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.	11154 - 11208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		715 N	715	-0-	-0-	197 1	518 2		Y	-0-			166
06		722 N	722	-0-	-0-	223 1	499 2		Y	-0-			166
07		837 N	563	-0-	-274	155 1	408 2		Y	-0-			166
08	DLQ	G-10	861	-0-	861	281 1	544 2		Y	33	181 1		18
						36 9							
09	DLQ	G-10	1055	-0-	1055	1916	355 1	688 2	Y	11			29
							12 9						
10	DLQ	G-10	798	-0-	798	2714	225 1	556 2	Y	15			44
							17 9						

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	10182 - 10197	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10846 - 10866	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766	
05	14B2	EXT	63	-0-	63	63	24 1	39 2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	62	-0-	62	125	26 1	36 2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	99	-0-	99	224	38 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-			-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215	
05	14B2	EXT	59	-0-	59	59	14 1	45 2	N	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			52

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11734 - 12582	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	11796 - 11856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7068 X	4502	-0-	-2566	-0-	1043	1	3439	2	N	18		124
							20	9						
06		6840 X	4736	-0-	-2104	-0-	1266	1	3455	2	N	14		138
							15	9						
07		6324 X	3660	-0-	-2664	-0-	853	1	2792	2	N	14		152
							15	9						
08		4898 X	3996	-0-	-902	-0-	1197	1	2769	2	N	27	153 1	26
							30	9						
09		4740 X	4023	-0-	-717	-0-	1211	1	2797	2	N	14		40
							15	9						
10		4898 X	3625	-0-	-1273	-0-	883	1	2713	2	N	26		66
							29	9						

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11268 - 11318		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	10710 - 10755		
05		1736 X	1224	-0-	-512	-0-	718	1	487	2	N	17		197
							19	9						
06		1440 X	1099	-0-	-341	-0-	678	1	406	2	N	14		211
							15	9						
07		1457 X	950	-0-	-507	-0-	526	1	404	2	N	18		229
							20	9						
08		1457 X	1264	-0-	-193	-0-	786	1	474	2	N	4	183 1	50
							4	9						
09		1410 X	1131	-0-	-279	-0-	655	1	470	2	N	5		55
							6	9						
*10		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	960	1	584	2	N	7		62
							8	9						

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766		
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166

MCCOOK, S. (5330)		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	5290 - 5298		
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	5290 - 5298		
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	5290 - 5298		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.// 59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOREN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5314 - 5319					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COASTAL FEE 75		WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5811 - 6182					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 14470		PERF. 5973 - 6003					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		WELL #: 803790		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2908 - 2921					
FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2908 - 2921					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5490 - 5840					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		WELL #: 869989		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 1640 - 2070					
COOK, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 1640 - 2070					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705										COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		89 1	2939 2	Y	4	4	0		-0-	
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		41 9	2710 2	Y	37	35	0		2	
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		155 1	4458 2	Y	30	30	0		2	
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-		33 9	5307 2	Y	29	30	0		1	
*09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		199 1	3849 2	Y	27	27	0		1	
*10	4650 X	1162	-0-	-3488	-0-		32 9	979 2	Y	27	27	0		1	
							148 1								
							30 9								
							153 1								
							30 9								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757										COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	15433	PERF.	14106 - 15090
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		117 1	3853 2	Y	-0-				-0-	
06	4680 X	3546	-0-	-1134	-0-		113 1	3426 2	Y	6	6	0		-0-	
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-		7 9	4934 2	Y	5	5	0		-0-	
08	4836 X	4768	-0-	-68	-0-		172 1	4590 2	Y	5	5	0		-0-	
*09	4380 X	4091	-0-	-289	-0-		6 9	3936 2	Y	4	4	0		-0-	
*10	4030 X	1028	-0-	-3002	-0-		151 1	885 2	Y	4	4	0		-0-	
							4 9								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967										COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	15323	PERF.	14167 - 15225
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		167 1	5483 2	Y	75	76	0	4 1	3	
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		83 9	4837 2	Y	12	14	0		1	
07	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-		160 1	6274 2	Y	3	4	0		-0-	
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-		13 9	5647 2	Y	-0-				-0-	
*09	4470 X	4354	-0-	-116	-0-		212 1	4193 2	Y	-0-				-0-	
*10	4991 X	1637	-0-	-3354	-0-		161 1	1415 2	Y	-0-				-0-	
							222 1								
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117															
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820										COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-				-0-	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-				-0-	
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946 2		N	-0-				-0-	
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746 2		N	-0-				-0-	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590 2		N	-0-				-0-	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				-0-	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
		WELL #:	77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230	-		16340		
05		22473 X	22473	-0-	-0-	1699	1	20631	3	Y	130	43	1			107
06		16344 X	16344	-0-	-0-	1310	1	14935	3	Y	90	95	1			102
07		22475 X	20868	-0-	-1607	1545	1	19270	3	Y	48	80	1			70
08		22528 X	22528	-0-	-0-	1601	1	20828	3	Y	90	85	1			75
09		21750 X	20857	-0-	-893	1661	1	19151	3	Y	41	40	1			76
10		22475 X	21867	-0-	-608	1688	1	20068	3	Y	101	89	1			88
JOHNSON, F.I.		WELL #:	79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080	-		16190		
05		1657 N	1657	-0-	-0-	124	1	1500	3	Y	30	8	1			22
06		13 N	13	-0-	-0-	33	1	12	3	Y	-0-	22	1			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434					Y	-0-					-0-
08		1529 N	1529	-0-	-0-	109	1	1419	3	Y	1	1	1			-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #:	78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680	-		15212		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.	16380	-		16500		
05		3255 X	3223	-0-	-32	244	1	2967	3	N	11					63
06		2760 X	2246	-0-	-514	181	1	2061	3	N	4					67
07		3193 X	2974	-0-	-219	220	1	2745	3	N	8					75
08		3224 X	3171	-0-	-53	226	1	2932	3	N	12					87
09		3120 X	2969	-0-	-151	236	1	2724	3	N	8					95
10		3224 X	3092	-0-	-132	239	1	2844	3	N	8					103

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798 - 15909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	110 1	1017 2	N	1			94
06		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	85 1	914 2	N	1			95
07		1054 N	990	-0-	-64	-0-	91 1	899 2	N	-0-			95
08		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	90 1	961 2	N	17	2 1		110
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	87 1	916 2	N	60			170
*10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	66 9	92 1	N	32	184 1		18
							35 9						

WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A
05		3565 X	1128	-0-	-2437	-0-	110 1	1018 2	Y	-0-			95
06		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	428 1	4631 2	Y	1			96
07		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	500 1	4952 2	Y	-0-			96
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	426 1	4519 2	Y	-0-			96
09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	353 1	3740 2	Y	-0-			96
*10		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	355 1	3519 2	Y	-0-			96

JOHNSON, F. I. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602
05		1860 X	1147	-0-	-713	-0-	110 1	1012 2	N	23			289
06		1800 X	553	-0-	-1247	-0-	25 9	498 2	N	8	186 1		111
07		1860 X	770	-0-	-1090	-0-	46 1	692 2	N	7			118
08		1860 X	750	-0-	-1110	-0-	9 9	682 2	N	4	2 1		120
09		1800 X	620	-0-	-1180	-0-	70 1	566 2	N	1			121
10		1147 X	594	-0-	-553	-0-	8 9	538 2	N	2			123
							54 1						
							2 9						

WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	93 1	857 2	Y	-0-			44
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	67 1	724 2	Y	-0-			44
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	61 1	605 2	Y	-0-			44
08		713 N	651	-0-	-62	-0-	56 1	595 2	Y	-0-			44
09		690 N	541	-0-	-149	-0-	47 1	494 2	Y	-0-			44
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	59 1	580 2	Y	-0-			44

WINDING BROOK CORPORATION				WELL #:	5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580
05		1333 N	777	-0-	-556	-0-	76 1	700 2	N	1			130
06		1080 N	942	-0-	-138	-0-	1 9	857 2	N	5			135
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	79 1	1212 2	N	3			138
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6 9	1033 2	N	2	1 1		139
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	122 1	912 2	N	-0-			139
10		1333 N	979	-0-	-354	-0-	3 9	889 2	N	-0-			139
							97 1						
							2 9						
							86 1						
							90 1						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 - 15772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	372 1	3429 2	N	3		130
06	4050 X	3396	-0-	-654	-0-	286 1	3093 2	N	15		145
07	4185 X	2427	-0-	-1758	-0-	222 1	2194 2	N	10		155
08	4185 X	3773	-0-	-412	-0-	324 1	3446 2	N	3	2 1	156
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	312 1	3305 2	N	4		160
10	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	326 1	3231 2	N	2		162

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 - 17428
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 2		N	-0-		-0-
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2		N	-0-		-0-
07	7006 X	1782	-0-	-5224	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295 2		N	-0-		-0-
09	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2		N	-0-		-0-
*10	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798 2		N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 3	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	N	-0-		-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	8 1	90 3	N	-0-		-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	12 1	140 3	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	22 1	249 3	N	-0-		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		RRCID ->			135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	7620 X	2462	-0-	-5158	-0-		2462	2			N	-0-			-0-
*12	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-		10151	2			N	-0-			-0-
*01	10106 X	6483	-0-	-3623	-0-		6483	2			N	-0-			-0-
*02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		9735	2			N	-0-			-0-
*03	10137 X	5453	-0-	-4684	-0-		5453	2			N	-0-			-0-
*04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-		9888	2			N	-0-			-0-
*05	10137 X	8807	-0-	-1330	-0-		8807	2			N	-0-			-0-
*06	9810 X	7729	-0-	-2081	-0-		7729	2			N	-0-			-0-
*07	10137 X	4893	-0-	-5244	-0-		4893	2			N	-0-			-0-
*08	10137 X	8629	-0-	-1508	-0-		8629	2			N	-0-			-0-
*09	9810 X	7548	-0-	-2262	-0-		7548	2			N	-0-			-0-
*10	8804 X	7872	-0-	-932	-0-		7872	2			N	-0-			-0-

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
GARCIA 608		WELL #:		2	RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9205 - 9224				
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED						04/04/2010									

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10478 - 10508				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)				59818 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA, ARCADIO		WELL #:		1	RRCID ->	177134	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 7884 - 7940				
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				28
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-				28
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				28
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	3	N	-0-				28
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				28
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	72	1	385	3	N	-0-				28

MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	57 1	376 3	N	14		122
						15 9					
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	59 1	340 3	N	8		130
						9 9					
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	65 1	347 3	N	-0-		130
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	77 1	383 3	N	-0-		130
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	70 1	346 3	N	-0-		130
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	66 1	349 3	N	13		143
						14 9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, F.G.		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		59818 568 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		28		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		

BARRERA		WELL #:		04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	304	1	3458	2	N	57 77 1 161
							63	9				
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	345	1	3607	2	N	58 219
							64	9				
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	305	1	3528	2	N	52 271
							57	9				
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3364	2	N	75 259 1 87
							83	9				
09	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	102	1	1023	2	N	24 111
							26	9				
10	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	238	1	2753	2	N	10 12 1 109
							11	9				

BARRERA		WELL #:		5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	2	N	-0- 22
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	26	1	275	2	N	-0- 22
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	24	1	278	2	N	-0- 22
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	2	N	-0- 22
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	258	2	N	-0- 22
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	N	-0- 22

BARRERA		WELL #:		6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	N	33 40 1 114
							36	9				
06	2460	N	1404	-0-	-1056	-0-	121	1	1266	2	N	15 129
							17	9				
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	185	1	2148	2	N	16 145
							18	9				
08	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	201	1	2255	2	N	17 41 1 121
							19	9				
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	214	1	2143	2	N	19 140
							21	9				
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	184	1	2133	2	N	19 6 1 153
							21	9				

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	262	1	2983	2	N	50	74	163
						55	9						
06	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	239	1	2503	2	N	39		202
						43	9						
07	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	284	1	3284	2	N	45		247
						50	9						
08	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	321	1	3590	2	N	44	76	215
						48	9						
09	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	340	1	3409	2	N	46		261
						51	9						
10	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	283	1	3282	2	N	32	12	281
						35	9						

BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810			
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		37
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-		37
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		37
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-		37
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		37
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-		37

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589			
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	140	1	1593	2	N	34	36	176
						37	9						
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	142	1	1482	2	N	58	180	54
						64	9						
07	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	132	1	1527	2	N	23		77
						25	9						
08	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	134	1	1496	2	N	23	35	65
						25	9						
09	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	145	1	1451	2	N	15		80
						17	9						
10	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	129	1	1494	2	N	17	6	91
						19	9						

BARRERA		WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 10104		PERF. N/A			
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	432	1	4911	2	N	85	98	202
						94	9						
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	425	1	4452	2	N	63		265
						69	9						
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	418	1	4841	2	N	65	189	141
						72	9						
08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	357	1	3994	2	N	69	98	112
						76	9						
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3733	2	N	66		178
						73	9						
*10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	417	1	4827	2	N	61	15	224
						67	9						

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	DLQ G-10	7	-0-	7	136	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	3	Y	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	16	1	33	3	Y	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VALDEZ ET AL UNIT		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080			
05	DLQ G-10	3458	-0-	3458	7560	453	1	2990	3	Y	14	37
						15	9					
06	12887 X	5327	-0-	-7560	-0-	782	1	4525	3	Y	18	55
						20	9					
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	786	1	4229	3	Y	14	62
						15	9					
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	935	1	4655	3	Y	7	69
						8	9					
09	5340 X	4887	-0-	-453	-0-	824	1	4060	3	Y	3	72
						3	9					
10	5518 X	4868	-0-	-650	-0-	762	1	4063	3	Y	39	111
						43	9					

BARRERA UNIT		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404			
05	DLQ G-10	770	-0-	770	1530	101	1	667	3	Y	2	21
						2	9					
06	700 N	718	-0-	18	1548	104	1	599	3	Y	14	35
						15	9					
07	2274 N	726	-0-	-1548	-0-	113	1	602	3	Y	10	44
						11	9					
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	121	1	601	3	Y	10	54
						11	9					
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	116	1	568	3	Y	-0-	54
						101	1	534	3	Y	5	59
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	6	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	157093	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8352 - 8499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	26	-0-	26	260	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	286	-0-	286	546	85	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	860 N	314	-0-	-546	-0-	105	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	79	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	33	-0-	-267	-0-	11	1	22	3	Y	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	188	3	Y	39	6	1	33
						43	9							

HINOJOSA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	159395	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9132 - 9210
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163659	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8560 - 9682
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	433	1	2866	3	N	2	2
						2	9					
06	3150 X	3081	-0-	-69	-0-	454	1	2625	3	N	2	4
						2	9					
07	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	470	1	2530	3	N	1	5 1 -0-
						1	9					
08	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	515	1	2567	3	N	1	1
						1	9					
09	3180 X	2771	-0-	-409	-0-	467	1	2302	3	N	2	3
						2	9					
10	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	499	1	2658	3	N	1	4
						1	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	62	1	146	3	N	-0-			28
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	48	1	97	3	N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
*10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-			28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802			
05		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	300	1	764	3	N	38			98
							42	9							
06		1140 N	1014	-0-	-126	-0-	291	1	684	3	N	35			133
							39	9							
07		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	326	1	648	3	N	38	1	1	170
							42	9							
08		1116 N	999	-0-	-117	-0-	326	1	637	3	N	33			203
							36	9							
09		1020 N	931	-0-	-89	-0-	297	1	602	3	N	29	187	1	45
							32	9							
10		1023 N	990	-0-	-33	-0-	302	1	649	3	N	35			80
							39	9							

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 - 9385			
05		1054 N	838	-0-	-216	-0-	227	1	578	3	N	30			75
							33	9							
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	306	1	720	3	N	73			148
							80	9							
07		961 N	841	-0-	-120	-0-	260	1	518	3	N	57	1	1	204
							63	9							
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	304	1	593	3	N	13			217
							14	9							
09		1020 N	826	-0-	-194	-0-	272	1	551	3	N	3			220
							3	9							
10		837 N	808	-0-	-29	-0-	246	1	530	3	N	29	186	1	63
							32	9							

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		4	RRCID ->	205321	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8740 - 8760			
05		1798 N	1427	-0-	-371	-0-	387	1	985	3	N	50			178
							55	9							
06		1740 N	1430	-0-	-310	-0-	416	1	979	3	N	32			210
							35	9							
07		1736 N	1095	-0-	-641	-0-	350	1	697	3	N	44	17	1	237
							48	9							
08		1426 N	1014	-0-	-412	-0-	336	1	654	3	N	22			259
							24	9							
09		1440 N	1265	-0-	-175	-0-	407	1	827	3	N	28	182	1	105
							31	9							
*10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	418	1	900	3	N	31			136
							34	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822					
05	4278	X	2780	-0-	-1498	-0-	750 1	1908 3	N	111			552
							122 9						
06	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	734 1	1725 3	N	210	85 1		677
							231 9						
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	1037 1	2066 3	N	271	366 1		582
							298 9						
08	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	974 1	1899 3	N	269	190 1		661
							296 9						
09	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	804 1	1632 3	N	113	333 1		441
							124 9						
10	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	833 1	1793 3	N	200	81 1		560
							220 9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	277 1	1829 3	N	65			116
							72 9						
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	288 1	1663 3	N	46			162
							51 9						
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	285 1	1534 3	N	83	185 1		60
							91 9						
08	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	315 1	1571 3	N	49			109
							54 9						
09	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	298 1	1467 3	N	51			160
							56 9						
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	291 1	1555 3	N	61			221
							67 9						

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652					
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	7 1	19 3	N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8 1	15 3	N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	17 1	35 3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					23

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270								
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	396	1	2617	3	N	39					68
						43	9									
06	3030 X	2902	-0-	-128	-0-	422	1	2443	3	N	34					102
						37	9									
07	3131 X	2855	-0-	-276	-0-	442	1	2374	3	N	35					137
						39	9									
08	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	471	1	2350	3	N	36					173
						40	9									
09	2970 X	2514	-0-	-456	-0-	418	1	2062	3	N	31	185	1			19
						34	9									
10	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	426	1	2270	3	N	33					52
						36	9									

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2418 N	2072	-0-	-346	-0-	270 1	1790 3	N	11			45
							12 9						
06		2280 N	1961	-0-	-319	-0-	286 1	1655 3	N	18			63
							20 9						
07		2108 N	1901	-0-	-207	-0-	296 1	1590 3	N	14	3 1		74
							15 9						
08		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	338 1	1684 3	N	25			99
							28 9						
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	326 1	1604 3	N	144	41 1		202
							158 9						
*10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	331 1	1761 3	N	1	104 1		99
							1 9						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438				
05	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	415 1	2742 3	N	89				135
						98 9							
06	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	438 1	2534 3	N	185	190 1			130
						204 9							
07	3720 X	3048	-0-	-672	-0-	457 1	2455 3	N	124	186 1			68
						136 9							
08	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	503 1	2507 3	N	55				123
						61 9							
09	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	441 1	2171 3	N	164	184 1			103
						180 9							
10	3286 X	2891	-0-	-395	-0-	416 1	2222 3	N	230	185 1			148
						253 9							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450							
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	244	1	619	3	N	16					45
						18	9									
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-	248	1	581	3	N	-0-					45
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	325	1	646	3	N	12					57
						13	9									
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	294	1	573	3	N	-0-					57
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	283	1	575	3	N	3					60
						3	9									
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	270	1	582	3	N	10					70
						11	9									

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256							
05	7316 X	4889	-0-	-2427	-0-	634	1	4192	3	N	57					80
						63	9									
06	6420 X	4643	-0-	-1777	-0-	674	1	3906	3	N	57					137
						63	9									
07	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	779	1	4187	3	N	61	22	1			176
						67	9									
08	5332 X	5062	-0-	-270	-0-	835	1	4155	3	N	65	188	1			53
						72	9									
09	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	747	1	3680	3	N	45					98
						50	9									
10	5022 X	4323	-0-	-699	-0-	672	1	3579	3	N	65					163
						72	9									

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534							
05	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	437	1	1114	3	N	48					52
						53	9									
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	3	N	54					106
						59	9									
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	576	1	1147	3	N	58	2	1			162
						64	9									
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	549	1	1069	3	N	58					220
						64	9									
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	548	1	1112	3	N	59	182	1			97
						65	9									
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	751	1	1614	3	N	90					187
						99	9									

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	194 1	1277 3	N	14			38
06	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	208 1	1203 3	N	16			54
07	1581 N	512	-0-	-1069	-0-	80 1	429 3	N	3	2 1		55
08	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	186 1	927 3	N	22			77
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	262 1	1288 3	N	61			138
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	246 1	1307 3	N	46			184

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824		
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	1108 1	7325 3	N	84			112
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	1165 1	6747 3	N	128			240
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1160 1	6246 3	N	187	378 1		49
08	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1224 1	6098 3	N	204	180 1		73
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	1141 1	5628 3	N	159			232
*10	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1168 1	6230 3	N	53	180 1		105

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8674 - 8716		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706		
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	145 1	956 3	N	1			21
06	1140 N	960	-0-	-180	-0-	141 1	819 3	N	-0-			21
07	1178 N	907	-0-	-271	-0-	142 1	765 3	N	-0-	2 1		19
08	1116 N	901	-0-	-215	-0-	148 1	740 3	N	12			31
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	159 1	784 3	N	1			32
*10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	383 1	2043 3	N	1			33

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	113 1	742 3	N	3	35
						3 9				
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	130 1	754 3	N	5	40
						6 9				
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	118 1	632 3	N	2	42
						2 9				
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	153 1	761 3	N	20	62
						22 9				
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	120 1	589 3	N	-0-	62
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	139 1	738 3	N	-0-	62

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-	13
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	95

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	100	1	660	3	N	23			45
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	25	9	551	3	N	-0-			45
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	110	1	594	3	N	-0-	1	1	44
08	775 N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-			44
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	102	1	504	3	N	-0-			44
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	92	1	495	3	N	-0-			44
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
05	1829 N	1200	-0-	-629	-0-	157	1	1037	3	N	5			24
06	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	6	9	1307	3	N	5			29
07	1767 N	687	-0-	-1080	-0-	108	1	575	3	N	4	14	1	19
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	4	9	1391	3	N	5			24
09	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	279	1	1145	3	N	6			30
*10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	6	9	1425	3	N	4			34
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-			82
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	1			83
						1	9							
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	N	-0-			83
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	76	1	147	3	N	-0-			83
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	3	N	-0-			83
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	44	1	95	3	N	9			92
						10	9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	478	1	1217	3	N	7			102
						8	9							
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	399	1	937	3	N	6			108
						7	9							
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	397	1	790	3	N	5	17	1	96
						6	9							
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	458	1	891	3	N	5			101
						6	9							
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	634	1	1285	3	N	8			109
						9	9							
*10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	694	1	1493	3	N	6			115
						7	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			133
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			133
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 2554 - 2566
05	0	54468	-0-	54468	464796	2492 1	43437	2	N	-0-	-0-
						8539 3					
06	0 W	51664	-0-	51664	516460	2301 1	41615	2	N	-0-	-0-
						7748 3					
07	0 W	50845	-0-	50845	567305	2302 1	41518	2	N	-0-	-0-
						7025 3					
08	0 W	48557	-0-	48557	615862	2375 1	39552	2	N	-0-	-0-
						6630 3					
09	38962	44186	-0-	5224	621086	2169 1	35335	2	N	18	18
						6662 3		20	9		
10	54901	43607	-0-	-11294	609792	2193 1	34660	2	N	-0-	4
						6754 3					

MEEHAN (FRIO)				60227 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
BARRETT-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	289018	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5006 - 5012			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	9412	-0-	9412	9412	9313 2	99	9	N	90	90			90

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008			
05	8029 X	7808	-0-	-221		-0-	159 1	7649 3	N	-0-	45
06	7770 X	7224	-0-	-546		-0-	300 1	6924 3	N	-0-	45
07	8029 X	7494	-0-	-535		-0-	210 1	7284 3	N	-0-	45
08	7967 X	7229	-0-	-738		-0-	259 1	6920 3	Y	45	45
							50 9				
09	7590 X	7428	-0-	-162		-0-	237 1	7191 3	Y	-0-	45
10	7812 X	6716	-0-	-1096		-0-	234 1	6482 3	Y	-0-	45

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID -> 012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599 PERF. 6732 - 7030			
05	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	362 1	3828 2	Y	27			159
06	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	336 1	3433 2	Y	39	168 1		30
07	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	400 1	3773 2	Y	51			81
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	424 1	3754 2	Y	77			158
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	375 1	3765 2	Y	14			172
*10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	376 1	3875 2	Y	49	162 1		59

CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID -> 104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID -> 253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7130 - 7176			
05	17732 X	17029	-0-	-703	-0-	5522 1	11321 2	N	169			634
06	17160 X	13902	-0-	-3258	-0-	4432 1	8890 2	N	527	701 1		460
07	13423 X	11397	-0-	-2026	-0-	2900 1	8230 2	N	243	173 1		530
08	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	5784 1	9358 2	N	238	173 1		595
09	16470 X	12614	-0-	-3856	-0-	2328 1	9952 2	N	304	351 2		548
10	17019 X	15057	-0-	-1962	-0-	5350 1	9365 2	N	311	171 2		688

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7255 - 7277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12932 X	12932	-0-	-0-	4187 1	8585 2	N	145			210
						160 9						
06		14475 X	14475	-0-	-0-	4749 1	9526 2	N	182	193 1		199
						200 9						
07		9082 X	9082	-0-	-0-	2330 1	6611 2	N	128	192 1		135
						141 9						
08		10826 X	10826	-0-	-0-	4091 1	6618 2	N	106	188 1		53
						117 9						
09		11940 X	10663	-0-	-1277	1985 1	8489 2	N	172	193 2		32
						189 9						
*10		13494 X	13494	-0-	-0-	4857 1	8499 2	N	125			157
						138 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						CNTY: HIDALGO		
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3231 X	3231	-0-	-0-	3210 2	21 9	N	19			121
						2221 2	20 9	N	18			139
07		1809 X	1809	-0-	-0-	1803 2	6 9	N	5			144
						1296 2	3 9	N	3			147
08		1550 X	1296	-0-	-254	1293 2		N				147
						2562 2		N	-0-			147
*09		2562 X	2562	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			147
						2724 2		N	-0-			147
*10		2724 X	2724	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			147

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701								
CONLEY, C. C.		1 L		RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336						CNTY: HIDALGO		
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7002 - 7022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2666 #	1472	-0-	-1194	1416 2	56 9	N	51			104
						1143 2	23 9	N	21			125
06		2130 #	1166	-0-	-964	1143 2	23 9	N	21			125
						1492 2	33 9	N	30			155
07		1643 #	1525	-0-	-118	1492 2	33 9	N	30			155
						1462 2	43 9	N	39			194
08		1643 #	1505	-0-	-138	1462 2	43 9	N	39			194
						675 2	13 9	N	12			206
09		1410 #	688	-0-	-722	675 2	13 9	N	12			206
								N	NO RPT			206
10		1519 #	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT			206

MERCEDDES (1-F-1)				60538 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		712336								
LACY		1		RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7232 - 7252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1333 N	166	-0-	-1167	160 2	6 9	N	5			133
						840 N		N	-0-			133
06		840 N	-0-	-0-	-840	840 N		N	-0-			133
						91 2		N	-0-			133
07		465 N	91	-0-	-374	91 2		N	-0-			133
						126 2		N	-0-			133
08		155 N	126	-0-	-29	126 2		N	-0-			133
						60 2		N	-0-			133
*09		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-			133
								N	NO RPT			133
10		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			133

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 #	3728	-0-	-85	-0-	321 1 13 9	3394 2	Y	12		55
06	3690 #	3562	-0-	-128	-0-	317 1	3245 2	Y	-0-	40 1	15
07	3782 #	3209	-0-	-573	-0-	304 1 40 9	2865 2	Y	36		51
08	3782 #	3273	-0-	-509	-0-	329 1 31 9	2913 2	Y	28	39 1	40
09	3660 #	3196	-0-	-464	-0-	288 1 14 9	2894 2	Y	13	39 1	14
10	3720 #	3706	-0-	-14	-0-	324 1 43 9	3339 2	Y	39		53

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6956 - 6988	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
05	3689 #	2714	-0-	-975	-0-	2714 3		Y	-0-		4
06	3750 #	3594	-0-	-156	-0-	3594 3		Y	-0-		4
07	3875 #	2658	-0-	-1217	-0-	2658 3		Y	-0-		4
08	3875 #	3144	-0-	-731	-0-	3144 3		Y	-0-		4
09	3600 #	3363	-0-	-237	-0-	3078 3	285 9	Y	259		263
10	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		263

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017											

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAWN UNIT		WELL #:		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11

BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6

BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 067986		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 630		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 074761		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5277 - 5519	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6			

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2			

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5			

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333															
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	Y	99	98	1	28
							109	9							
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	Y	92	96	1	24
							101	9							
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	6	1	536	2	Y	95	94	1	25
							105	9							
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	515	2	Y	89	77	1	37
							98	9							
09	630 N	473	-0-	-157	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	90	95	1	32
							99	9							
10	651 N	419	-0-	-232	-0-	-0-	6	1	329	2	Y	76	74	1	34
							84	9							

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE BAY (FRIO G-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 9		//CONT.// //CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
				863725		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1664 N	1664 -0-	-0-	-0-	15	1	1102	2	Y	497	491	1	142
06		1574 N	1574 -0-	-0-	-0-	547	9	1054	2	Y	459	481	1	120
07		1643 N	1607 -0-	-36	-0-	505	9	1071	2	Y	474	469	1	125
08		1612 N	1537 -0-	-75	-0-	521	9	1030	2	Y	447	386	1	186
09		1560 N	1244 -0-	-316	-0-	492	9	735	2	Y	449	474	1	161
10		1612 N	1088 -0-	-524	-0-	494	9	658	2	Y	377	368	1	170
						15	1							
						415	9							

MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE				60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ARANSAS			
				533028		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS				
				863725		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	199	196	1	57
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	219	9	105	2	Y	183	192	1	48
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	190	188	1	50
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	201	9	103	2	Y	178	154	1	74
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	209	9	74	2	Y	180	190	1	64
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	196	9	66	2	Y	151	147	1	68
						3	1							
						166	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) ATLAS OPERATING LLC PALOMA				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
				036587		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2		112
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	248	2	6	9	N	5		117
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15		132
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	N	19		151
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	N	16		167
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4		171

BALUARTE				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		99
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2		103
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3		106
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2		108

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014												TOTAL DEPTH	9887	PERF. 9590 - 9641			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					8
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3					11
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					12
*09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					14
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					15

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 1		RRCID -> 096209	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 9552 - 9647
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	111	1	753	2	Y	-0-					81		
06		780 N	733	-0-	-47	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	9	1			72		
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	108	1	706	2	Y	-0-	5	1			67		
08		868 N	829	-0-	-39	-0-	113	1	716	2	Y	-0-	5	1			62		
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	110	1	722	2	Y	-0-	5	1			57		
*10	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	104	1	623	2	Y	-0-	18	1			39		

MESTENA OIL & GAS												WELL #: H 2		RRCID -> 098430	COMPL. DATE 01/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9554
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	N	3					92	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	38	1	238	2	N	1	3	1			90	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	N	3	2	1			91	
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	N	7	2	1			96	
09		270 N	212	-0-	-58	-0-	28	1	182	2	N	2	1	1			97	
10		310 N	182	-0-	-128	-0-	26	1	155	2	N	1	4	1			94	

MESTENA OIL & GAS												WELL #: H 5		RRCID -> 102612	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9525 - 9637
05		6789 X	6658	-0-	-131	-0-	835	1	5667	2	N	142					205
06		6540 X	6167	-0-	-373	-0-	833	1	5253	2	N	74	75	1			204
07		6851 X	6656	-0-	-195	-0-	869	1	5673	2	N	104	219	1			89
08		6851 X	6448	-0-	-403	-0-	863	1	5480	2	N	95	39	1			145
09		6630 X	6073	-0-	-557	-0-	785	1	5175	2	N	103	39	1			209
10		6665 X	6137	-0-	-528	-0-	860	1	5175	2	N	93	241	1			61

MESTENA OIL & GAS CO.												WELL #: E 6		RRCID -> 104012	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9530 - 9664
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	1					16
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-	1	1			15
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					15
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	1					16
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					16
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-	1	1			15

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 19		RRCID -> 155547		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

MESTENA, INC. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 156303		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632								
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	30 1	204 2	N	6						89
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	27 1	173 2	N	7	2	1				94
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	29 1	192 2	N	5	1	1				98
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44 1	281 2	N	7	2	1				103
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	27 1	177 2	N	2	1	1				104
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	30 1	178 2	N	5	93	1				16

MESTENA, INC. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 156732		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636								
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7				28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28

MESTENA, INC. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 157018		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647								
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-						72
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 2	N	-0-						72
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 1	14 2	N	5						77
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2 1	10 2	N	4						81
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1 1	8 2	N	3						84
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	N	3						87

MESTENA, INC. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 157386		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639								
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	180 2	N	12						92
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	28 1	179 2	N	10	3	1				99
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11 9	162 2	N	11	1	1				109
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	25 1	164 2	N	8	1	1				116
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	12 9	141 2	N	10	1	1				125
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	26 1	118 2	N	15	91	1				49

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	18	1	125	2	N	7			112
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	27	1	172	2	N	7	2	1	117
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	7	2	1	122
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	N	10	2	1	130
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	7	2	1	135
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	N	5	6	1	134

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	140	1	952	2	N	16			33
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	18	15	1	36
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	19	6	1	49
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	152	1	962	2	N	18	7	1	60
09	1230 N	927	-0-	-303	-0-	120	1	790	2	N	15	6	1	69
10	1333 N	529	-0-	-804	-0-	74	1	447	2	N	7	50	1	26

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009														
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	1	1	1	7
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	1	1	1	7
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	22	1	114	2	N	2	1	1	8
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	14	1	71	2	N	1	1	1	8
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	2	3	1	7
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	2	N	-0-	1	1	6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	734	2	N	21			61
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	23	9	691	2	N	16	10	1	67
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	110	1	715	2	N	20	5	1	82
08	868 N	786	-0-	-82	-0-	18	9	667	2	N	13	5	1	90
09	810 N	708	-0-	-102	-0-	105	1	605	2	N	10	5	1	95
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	14	9	627	2	N	17	89	1	23
						92	1							
						11	9							
						104	1							
						19	9							
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	25	1	168	2	N	2			72
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	9	342	2	N	11	4	1	79
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	54	1	325	2	N	21	2	1	98
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	9	269	2	N	13	2	1	109
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	50	1	231	2	N	12	2	1	119
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	23	9	213	2	N	16	6	1	129
						42	1							
						14	9							
						35	1							
						13	9							
						35	1							
						18	9							
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582														
05	4743 X	4456	-0-	-287	-0-	555	1	3762	2	N	126			187
06	4380 X	4151	-0-	-229	-0-	139	9	3480	2	N	108	50	1	245
07	4557 X	3463	-0-	-1094	-0-	552	1	2937	2	N	69	201	1	113
08	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	119	9	3480	2	N	121	25	1	209
09	4410 X	3642	-0-	-768	-0-	76	9	3047	2	N	121	207	1	123
10	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	462	1	3102	2	N	112	218	1	17
						133	9							
						516	1							
						123	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	25	1	167	2	N	2	76
						2	9					
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	25	1	157	2	N	1	75
						1	9				2 1	
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	22	1	141	2	N	1	75
						1	9				1 1	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	2	76
						2	9				1 1	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	N	1	76
						1	9				1 1	
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	2	N	1	74
						1	9				3 1	
D. O. G. OPERATING, LLC 196844												
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844												
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	88
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	88
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	88
*08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2	90
*09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3	93
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	138
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	974	2	51	9	N	46	184
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1060	2	72	9	N	65	56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950												
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	852	2	84	9	N	76	164
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
LOPEZ		WELL #:		2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5190 - 5194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
JABONCILLO		WELL #:		1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5304 - 5343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	216	1	1467	2	N	1922	1956	1	262
							2114	9							
06	3660	#	3604	-0-	-56	-0-	214	1	1352	2	N	1853	1666	1	449
							2038	9							
07	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	224	1	1459	2	N	1922	1844	1	527
							2114	9							
08	3782	#	3639	-0-	-143	-0-	213	1	1354	2	N	1884	2002	1	409
							2072	9							
09	3660	#	3390	-0-	-270	-0-	184	1	1211	2	N	1814	1834	1	389
							1995	9							
10	3782	#	3472	-0-	-310	-0-	200	1	1203	2	N	1881	1839	1	431
							2069	9							

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #:		2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3534	#	2666	-0-	-868	-0-	2653	2	13	9	Y	12		27
06	3420	#	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-		27
07	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		27
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
09	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		27
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		27

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
ELICK		WELL #:		3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF. 10804 - 11568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	22878	X	19584	-0-	-3294	-0-	19096	3	488	9	Y	444		724	
06	24150	X	20498	-0-	-3652	-0-	20047	3	451	9	Y	410	685	1	449
07	24955	X	18944	-0-	-6011	-0-	18569	3	375	9	Y	341	355	1	435
08	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	18573	3	454	9	Y	413	537	1	311
09	20490	X	18860	-0-	-1630	-0-	18432	3	428	9	Y	389	351	1	349
10	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT		349	

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
ELICK				WELL #: 2	RRCID -> 269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10986	- 11396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
ELICK				WELL #: 1	RRCID -> 222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020	- 11030			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHMIDT-HUNT GU				WELL #: 1	RRCID -> 222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11222	- 11267			
05	3100 N	3426	-0-	326	326	3381	3	45	9	N	41				82
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	12				94
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				94
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1185	3	42	9	N	38				132
09	2040 X	801	-0-	-1239	-0-	746	3	55	9	N	50	182	1		-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
KNIPE				WELL #: 1	RRCID -> 068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834	- 11568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
KNIPE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079	- 11202			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094	- 9144			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)
PETRODOME OPERATING, LLC
CRITES 'A'

61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
660286
WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 R	3844	-0-	-0-	-0-	3766 3	78 9	N	71		142
06	6270 #	2489	-0-	-3781	-0-	2420 3	69 9	N	63	182 1	23
07	6479 #	2515	-0-	-3964	-0-	2462 3	53 9	N	48		71
08	6262 #	2016	-0-	-4246	-0-	1972 3	44 9	N	40		111
09	5160 #	1063	-0-	-4097	-0-	793 3	270 9	N	245		356
10	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		356

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
DUPRIE-FRENCH GU

61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
681327
WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU

WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC
BELL FARMS

61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
054430
WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

SHELL "C"

WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430										
CRITES A		WELL #:		5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.	12540 - 12693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELL		WELL #:		D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10725 - 10951		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH L		WELL #:		5	RRCID ->	266020	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	12682 - 12692		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11942 - 11952		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIRNETT, INC. MCKAMEY		WELL #:		220847 6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	12768 - 12800		
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	823 1166	1 9	7926	2	Y	1060			2227
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	950 991	1 9	6655	2	Y	901			3128
07	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	615 606	1 9	5499	2	Y	551	3360	1	319
08	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1075 886	1 9	7275	2	Y	805	718	1	406
09	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	953 769	1 9	5685	2	Y	699	898	1	207
*10	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1001 773	1 9	5179	2	Y	703	746	1	164

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144										
CRITES G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120	- 14670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			152
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350	- 13488	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

JTB OIL COMPANY, INC.				448043										
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856	- 6876	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
APEX GU				WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380	- 12754	
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1445 3	116 9	Y	105				333
06	2040	N	1252	-0-	-788	-0-	1138 3	114 9	Y	104	179 1			258
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1069 3	179 9	Y	163	161 1			260
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1393 3	94 9	Y	85				345
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1064 3	119 9	Y	108	171 1			282
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				282

SMITH L				WELL #:	3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10774	- 11020	
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5661 3	102 9	Y	93				135
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5308 3	87 9	Y	79	106 1			108
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155 3	107 9	Y	97	105 1			100
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6317 3	205 9	Y	186	113 1			173
09	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5300 3	78 9	Y	71	113 1			131
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				131

SMITH L				WELL #:	4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205	- 12565	
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2595 3	56 9	Y	51				271
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2489 3	58 9	Y	53	71 1			253
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2554 3	53 9	Y	48	65 1			236
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		Y	-0-	72 1			164
09	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	2017 3	44 9	Y	40	63 1			141
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				141

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
 BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5862	3	102	9	Y	93					93
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4963	3	111	9	Y	101	178	1			16
07	4929 X	4776	-0-	-153	-0-	4681	3	95	9	Y	86					102
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5756	3	83	9	Y	75	177	1			-0-
*09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

05	5890 X	5088	-0-	-802	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	4833	-0-	-1347	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	5164	-0-	-1222	-0-	5068	3	96	9	Y	87					87
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4915	3	176	9	Y	160	155	1			92
*09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			Y	-0-					92
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					92

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1715	3	78	9	N	71					119
06	1920 N	1782	-0-	-138	-0-	1708	3	74	9	N	67					186
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1865	3	158	9	N	144	174	1			156
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1718	3	99	9	N	90					246
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1650	3	168	9	N	153					399
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					399

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	55					126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-			9	2	N	5					6
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
HOSKINSON "A"																			
//CONT.// 61159 290																			
//CONT.// 681327																			
WELL #: 4										RRCID -> 114581		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11544 - 12996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	290 2	28 9	N	25			351						
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	435 2	65 9	N	59			410						
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	157 2	77 9	N	70			480						
08		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		N	-0-			480						
09		510 N	159	-0-	-351	-0-	159 2		N	-0-			480						
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			480						

VALLEY										WELL #: 2		RRCID -> 200931		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14997		PERF.12314 - 12712	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	34 2	4 9	Y	4			8						
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	12 2	7 9	Y	6			14						
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			14						
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			14						
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			14						
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			14						

VALLEY										WELL #: 3		RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 11214	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 2	3 9	Y	3			13						
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	12 2	7 9	Y	6			19						
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	6 2	7 9	Y	6			25						
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-			25						
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			25						
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT			25						

DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286	
05		465 X	448	-0-	-17	-0-	448 2		Y	-0-			13						
06		300 X	80	-0-	-220	-0-	80 2		Y	-0-			13						
07		310 X	59	-0-	-251	-0-	59 2		Y	-0-			13						
08		434 N	60	-0-	-374	-0-	60 2		Y	-0-			13						
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		Y	-0-			13						
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			13						

VALLEY										WELL #: 4ST		RRCID -> 226861		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 12796		PERF.11488 - 11506	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	20 2	6 9	Y	5			18						
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	7 2	7 9	Y	6			24						
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 2	26 9	Y	24			48						
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			48						
09		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-			48						
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			48						

DAVIS										WELL #: 2		RRCID -> 230034		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11086 - 11538	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			37						
06		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			37						
07		31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			37						
08		434 X	8	-0-	-426	-0-	8 2		Y	-0-			37						
09		420 X	8	-0-	-412	-0-	8 2		Y	-0-			37						
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			37						

HOSKINSON "A"										WELL #: 6		RRCID -> 234897		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 11224	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	132 2	9 9	N	8			78						
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			78						
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	110	180 1		8						
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	170	177 1		1						
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			1						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID -> 108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10754 - 10860		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRITES A		WELL #:		4	RRCID -> 212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676 - 12284		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRITES A		WELL #:		6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

APEX GU		WELL #:		2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423 - 12438		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11928 - 13482		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28 2	3 9	Y	3			85
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	10 2	7 9	Y	6			91
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			91
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			91
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			91
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			91

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9680 - 9692
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9778 - 9788
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)				61159 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9622 - 9748
05	0 W	111	-0-	111	3792	111 2		Y	-0-			135
06	0 W	30	-0-	30	3822	30 2		Y	-0-			135
07	0 W	20	-0-	20	3842	20 2		Y	-0-			135
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3842			Y	-0-			135
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3842			Y	-0-			135
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3842			Y	NO RPT			135

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9604 - 9912
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			149
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			149
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			149
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			149
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			149

MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
IV L.C.				427181								
IVEY, B.E.		WELL #:		3	RRCID ->	081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4480 - 4580
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6736 - 6751		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	21868	12959	-0-	-8909	-0-	368 1	12147 3	Y	390	432 1		44
						15 4	429 9					
*01	20119	8029	-0-	-12090	-0-	243 1	7483 3	Y	271	292 1		23
						5 4	298 9					
*02	18821	5166	-0-	-13655	-0-	488 1	4445 3	Y	205	200 1		28
						7 4	226 9					
*03	20119	2901	-0-	-17218	-0-	243 1	2489 3	Y	116	134 1		10
						41 4	128 9					
*04	19470	1959	-0-	-17511	-0-	208 1	1615 3	Y	119	117 1		12
						5 4	131 9					
*05	12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-			Y	-0-			-12
*06	7770 #	-0-	-0-	-7770	-0-			Y	-0-	12 1		10
*07	5518 #	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
*08	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	362 1	4257 3	Y	113	104 1		9
						5 4	124 9					
09	1950 #	853	-0-	-1097	-0-	94 1	731 3	Y	19	27 1		1
						7 4	21 9					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 7036 - 7046		
05	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	203 1	1407 3	Y	5			5
						23 4	6 9					
06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	218 1	1324 3	Y	5	9 1		1
						27 4	6 9					
07	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	236 1	1447 3	Y	4	4 1		1
						69 4	4 9					
08	1643 N	1253	-0-	-390 B	-0-	98 1	1150 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
09	1590 N	1377	-0-	-213 B	-0-	155 1	1208 3	Y	3	3 1		1
						11 4	3 9					
10	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	239 1	1354 3	Y	4	4 1		1
						7 4	4 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7033 - 7044	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4866 - 5626	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3084 - 3590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
MILLER WEST		WELL #:	1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 4442 - 4469
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BENNETT, MILLS		WELL #:	37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5022 - 5029
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		036587							
		WELL #:	58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429 PERF. 8163 - 8167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		036587							
		WELL #:	65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534 PERF. 3553 - 3565
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2	N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		036587							
		WELL #:	60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860 PERF. 6762 - 6778
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 - 3373				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 - 3336				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 - 5945				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 - 5182				
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2	N	-0-				-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			106	2	N	-0-				-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-			104	2	N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558				
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-				-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			42	2	N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-			32	2	N	-0-				-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902				
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-				-0-
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-				-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-			265	2	N	-0-				-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	259	2	N	-0-		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-	11
06	390 N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	N	-0-	11
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-	11
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-	11
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	11
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-	11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 6137 - 6281	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 5645 - 6246	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-	33	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-	33	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

05		1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1201	1	13	2	Y	19	16	1			20
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	9									20
*07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					20
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1707	1			Y	-0-					20
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1647	1			Y	-0-					20
*10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1757	1			Y	-0-					20
							1684	1			Y	-0-					20

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171								
BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-		15
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-		15
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-		15
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-		15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		15

EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746		COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648		
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	Y	-0-	72
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	Y	-0-	72
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	Y	-0-	72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925		COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 23		RRCID -> 242587		COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DUGGER, L.M.		WELL #: 21		RRCID -> 247001		COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648																
05		4619 X	4585	-0-	-34	-0-	-0-	4284	1	48	2	Y	230	184	1	238
								253	9							
06		3390 X	3171	-0-	-219	-0-	-0-	2870	1	301	9	Y	274	170	1	342
07		3503 X	1947	-0-	-1556	-0-	-0-	1707	1	240	9	Y	218	339	1	221
08		3503 X	2631	-0-	-872	-0-	-0-	2631	1			Y	-0-			221
09		3390 X	2728	-0-	-662	-0-	-0-	2488	1	240	9	Y	218	179	1	260
10		3503 X	1876	-0-	-1627	-0-	-0-	1650	1	226	9	Y	205	175	1	290

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A																
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8084 - 8119				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7725 - 7737				
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	140	140	1			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	3					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			1

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8152 - 8158				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696				
05	3689 #	3075	-0-	-614	-0-	3075	2	N	-0-					342
06	3628 R	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-					342
07	3999 #	1826	-0-	-2173	-0-	1826	2	N	-0-					342
08	3999 #	2953	-0-	-1046	-0-	2953	2	N	-0-	177	1			165
09	3870 #	139	-0-	-3731	-0-	139	2	N	-0-					165
*10	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-					165

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26

MOBIL-DAVID (ANDERSON) KRC OPERATING, LLC CHAPMAN		62262 142 476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 3802		RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11089 - 11106						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		879035 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531		PERF.10876 - 10992						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10930 - 10940						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917		PERF.11700 - 11740						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					1005
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.		62262 426 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11210 - 11273						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.		62262 700 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12848 - 12864						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347														
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC 476900														
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778														
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7698	2	144	9	N	131			349
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6844	2	112	9	N	102			451
07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7075	2	112	9	N	102	355	1	198
08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7000	2	107	9	N	97	191	1	104
09	5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	3896	2	58	9	N	53			157
*10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7302	2	132	9	N	120			277

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978														
05	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15393	2	430	9	N	391			600
06	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	10891	2	296	9	N	269	358	1	511
07	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9796	2	266	9	N	242	673	1	80
08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9213	2	279	9	N	254	191	1	143
09	7890 X	5135	-0-	-2755	-0-	4975	2	160	9	N	145			288
*10	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	10806	2	317	9	N	288	382	1	194

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896														
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10			190
06	3000 N	4888	-0-	1888	1888	4789	2	99	9	N	90			280
07	3100 N	2357	-0-	-743	1145	2323	2	34	9	N	31	196	1	115
08	2768 N	1623	-0-	-1145	-0-	1587	2	36	9	N	33			148
09	1320 X	815	-0-	-505	-0-	798	2	17	9	N	15			163
*10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1704	2	36	9	N	33			196

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	59
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	59
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3	62
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	62
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		4	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661	
CHAPMAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12784 - 12882	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	102
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19												

CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12106 - 12229	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	293
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	293
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	271
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	271
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	271
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	271

CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	579
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	579
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	501
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	501
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	501
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	501

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	88	1	247	2	Y	9					49
						10	9									
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	146	2	Y	18	19	1			48
						20	9									
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	Y	9	10	1			47
						10	9									
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	90	1	189	2	Y	9	10	1			46
						10	9									
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	162	1	125	2	Y	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	336	1	946	2	Y	32					42
						35	9									
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	332	1	806	2	Y	55	60	1			37
						61	9									
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	331	1	536	2	Y	61	66	1			32
						67	9									
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	338	1	710	2	Y	53	59	1			26
						58	9									
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	289	1	222	2	Y	47	62	1			11
						52	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)			//CONT.//	62262 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//	209347													
CHAPMAN RANCH			WELL #:	347	RRCID ->	232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12494 - 12568					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH			WELL #:	573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	13068 - 13104					

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:	547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	12415 - 12536					

05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	429	1	1210	2	Y	57					83
							63	9									
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	433	1	1053	2	Y	86	94	1			75
							95	9									
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	440	1	711	2	Y	93	100	1			68
							102	9									
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	425	1	892	2	Y	91	101	1			58
							100	9									
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	374	1	287	2	Y	81	106	1			33
							89	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CHAPMAN RANCH			WELL #:	747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A					

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035														
CHAPMAN RANCH -B-			WELL #:	9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A					

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

MOBIL-DAVID, EAST			62264 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MANLEY, ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559					

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "D"		62556 001 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8800 - 8832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	Y	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	31 1	419 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	31 1	397 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	28 1	398 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	27 1	408 2	Y	-0-		-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8798 - 8867	
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	151 1	2240 2	Y	-0-		19
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140 1	1931 2	Y	12	26 1	5
						13 9					
07	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	146 1	1945 2	Y	1		6
						1 9					
08	2325 N	2026	-0-	-299	-0-	147 1	1877 2	Y	2		8
						2 9					
09	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	125 1	1792 2	Y	4		12
						4 9					
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	129 1	1952 2	Y	2		14
						2 9					

HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617		PERF. N/A	
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	144 1	2142 2	Y	-0-		-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	137 1	1891 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	141 1	1875 2	Y	-0-		-0-
08	2294 N	1904	-0-	-390	-0-	139 1	1765 2	Y	-0-		-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	137 1	1960 2	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1409	-0-	-606	-0-	87 1	1322 2	Y	-0-		-0-

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8701 - 8741	
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	98 1	1459 2	Y	-0-		-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	92 1	1277 2	Y	-0-		-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	104 1	1390 2	Y	-0-		-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	104 1	1324 2	Y	-0-		-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99 1	1429 2	Y	-0-		-0-
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	93 1	1408 2	Y	-0-		-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8428 - 8492	
05	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	131 1	1952 2	Y	-0-		37
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	99 1	1361 2	Y	33	58 1	12
						36 9					
07	2356 N	1712	-0-	-644	-0-	119 1	1589 2	Y	4		16
						4 9					
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	158 1	2007 2	Y	3		19
						3 9					
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	133 1	1906 2	Y	7		26
						8 9					
*10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	124 1	1876 2	Y	3		29
						3 9					

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918		PERF. 8512 - 8535	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	73 1	1092 2	Y	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	90 1	1249 2	Y	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76 1	1015 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	83 1	1054 2	Y	-0-		-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	96 1	1375 2	Y	-0-		-0-
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	90 1	1371 2	Y	-0-		-0-

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	383	-0-	-144	-0-	24 1	359 2	Y	-0-	5
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1	463 2	Y	6 9 1	2
						7 9				
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	Y	-0-	2
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	449 2	Y	1	3
						1 9				
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34 1	492 2	Y	1	4
						1 9				
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	526 2	Y	1	5
						1 9				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN A		WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948		
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	143	1	3389	2	Y	1	26
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-	26
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3246	2	Y	7	33
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	149	1	3350	2	Y	-0-	33
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	Y	-0-	33
10	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	152	1	2852	2	Y	-0-	33
HAMMAN A		WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988		
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	139	1	3288	2	Y	1	26
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	Y	-0-	26
07	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	133	1	3126	2	Y	7	33
08	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	134	1	3020	2	Y	-0-	33
09	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-	33
*10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	172	1	3219	2	Y	-0-	33
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990				
05	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	72	1	1697	2	Y	-0-	30
06	1770 N	1707	-0-	-63	-0-	70	1	1637	2	Y	-0-	30
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	73	1	1717	2	Y	16	46
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	2	Y	4	50
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-	50
*10	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	84	1	1575	2	Y	2	52
HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133				
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	2	Y	1	19
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	Y	-0-	19
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	2	Y	7	26
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-	26
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-	26
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	-0-	26
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	803	1	2297	2	N	37			311
						41	9							
06	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	754	1	2238	2	N	25	212	1	124
						28	9							
07	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	759	1	2096	2	N	10			134
						11	9							
08	3441 X	2932	-0-	-509	-0-	805	1	2112	2	N	14	35	1	113
						15	9							
09	3030 X	2527	-0-	-503	-0-	678	1	1829	2	N	18			131
						20	9							
10	3131 X	2128	-0-	-1003	-0-	578	1	1533	2	N	15	20	8	126
						17	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992				
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	1			6
						1	9							
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	1			7
						1	9							
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-			7
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	245	2	N	4	6	1	5
						4	9							
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	217	2	N	2			7
						2	9							
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-			7

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670 - 8945				
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	48	1	420	2	N	8			200
						9	9							
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	50	1	399	2	N	15			215
						17	9							
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	59	1	403	2	N	23	86	1	132
						25	9					20	8	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	74	1	355	2	N	51	42	1	141
						56	9							
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	63	1	332	2	N	32			173
						35	9							
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	153	88	1	173
						168	9					65	8	

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9924		PERF. N/A				
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	3			67
						3	9							
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	7			74
						8	9							
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	5	2	8	77
						6	9							
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	20	31	1	66
						22	9							
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	12			78
						13	9							
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	12	8	8	82
						13	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	737	1	2109	2	Y	1				98
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	714	1	2118	2	Y	-0-	9	1		89
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	777	1	2148	2	Y	-0-				89
08	3100 N	3180	-0-	80	80	877	1	2302	2	Y	1	4	1		86
09	3000 N	3184	-0-	184	264	861	1	2323	2	Y	-0-	57	1		29
*10	3100 N	2947	-0-	-153	111	807	1	2140	2	Y	-0-				29
HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007				TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399					
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	76	2	N	15				351
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	56	1	167	2	N	1				352
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	47	1	129	2	N	1				353
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	68	1	180	2	N	14	97	1		270
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	51	1	138	2	N	-0-				270
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	46	1	121	2	N	13				283
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599					
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	689	1	1972	2	N	9				75
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	580	1	1722	2	N	28	10	8		93
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	338	1	934	2	N	4				97
08	2573 N	1383	-0-	-1190	-0-	379	1	995	2	N	8	7	1	5 8	93
09	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	801	1	2159	2	N	6				99
*10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	838	1	2222	2	N	4	7	8		96
HAMMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198					
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1044	1	2988	2	Y	6				249
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1137	1	3375	2	Y	6	15	1		240
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	1101	1	3043	2	Y	3				243
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1131	1	2970	2	Y	18	9	1		252
09	3810 X	3266	-0-	-544	-0-	881	1	2376	2	Y	8	182	1		78
*10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	941	1	2496	2	Y	-0-				78

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192			
05	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	294	1	842	2	N	6			21
								7							
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	276	1	819	2	N	8	14	1	15
								9							
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	271	1	750	2	N	5			20
								6							
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	318	1	834	2	N	5	8	1	17
								6							
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	381	1	1029	2	N	9			26
								10							
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	380	1	1008	2	N	3	10	8	19
								3							

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188			
05	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	479	1	1370	2	N	7			68
								8							
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	505	1	1498	2	N	9	14	1	63
								10							
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	507	1	1401	2	N	5			68
								6							
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	540	1	1418	2	N	11	8	8	71
								12							
09	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	433	1	1167	2	N	9			80
								10							
10	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	441	1	1169	2	N	3	10	8	73
								3							

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304			
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	152	1	436	2	N	4			64
								4							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	2	N	-0-			64
								1							
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	2	N	-0-			64
								1							
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	179	1	470	2	N	4	25	1	43
								4							
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	2	N	-0-			43
								1							
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	3			46
								3							

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2 1		20

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066
05	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	1441	1	2146	3	N	17	184
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	1171	1	2208	3	N	15	199
07	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	1010	1	1767	3	N	9	25
08	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	1309	1	2115	3	N	15	40
09	3480 X	3182	-0-	-298	-0-	1189	1	1974	3	N	17	57
10	3596 X	3106	-0-	-490	-0-	1096	1	1993	3	N	15	72

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-	32
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	32
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	3	N	-0-	32
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	3	N	-0-	32
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	3	N	-0-	32
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	N	-0-	32

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506
05	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	1649	1	2456	3	N	13	55
06	4200 X	4039	-0-	-161	-0-	1396	1	2634	3	N	8	63
07	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	1509	1	2641	3	N	7	70
08	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	1584	1	2561	3	N	8	78
09	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	1510	1	2508	3	N	6	84
10	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	1392	1	2531	3	N	3	87

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH	14700	PERF.13612 - 13672	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999										TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998										TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999										TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984										TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079	
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	35	1	514	2	N	-0-	1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	-0-
07	527	N	204	-0-	-323	-0-	14	1	190	2	N	-0-	-0-
08	558	N	300	-0-	-258	-0-	22	1	278	2	N	-0-	-0-
09	450	N	40	-0-	-410	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 20		RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10761 - 10898				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	253 1 74 4	4941 2 18 9	Y	16			266
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	251 1 107 9	5007 2	Y	97	250 1		113
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	235 1 158 9	4722 2	Y	144	136 1		121
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	314 1 180 9	5035 2	Y	164	142 1		143
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	301 1 22 4	4502 2 157 9	Y	143	143 1		143
10	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	281 1 167 9	4204 2	Y	152	147 1		148

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10933 - 11049		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10935 - 11111		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10778 - 10902		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057		PERF.10850 - 10972		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 28		RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10854 - 10960		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
HAMMAN RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 217996		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42		RRCID -> 218597		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644								
05	14B2	EXT		394	-0-	394	1513	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		742	-0-	742	2255	47	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	2824	X		569	-0-	-2255	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	841	X		841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	1132	N		1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1049	2	Y	8					8
								9	9									
*10	816	N		816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2		7	8		3
								2	9									

HAMMAN RANCH				WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520								
05	90	N		90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					84
06	60	N		46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					84
07	93	N		55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					84
08	93	N		36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					84
09	60	N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	62	N		42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH				WELL #: 36		RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326								
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150								
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HAMMAN RANCH				WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593								
05	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	365 1	4899 2	N	19			103
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	240 1	3581 2	N	10			113
07	4650 X	3680	-0-	-970	-0-	244 1	3430 2	N	5			118
08	4650 X	3652	-0-	-998	-0-	229 1	3419 2	N	4			122
09	4500 X	3405	-0-	-1095	-0-	224 1	3181 2	N	-0-			122
10	4650 X	3389	-0-	-1261	-0-	266 1	3122 2	N	1			123
						1 9						
HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 35ST	RRCID -> 155445	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12702	- 12749			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	7378 X	4731	-0-	-2647	-0-	328 1	4402 2	Y	1		4
						1 9					
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	462 1	6882 2	Y	1	1 8	4
						1 9					
07	7378 X	5942	-0-	-1436	-0-	394 1	5547 2	Y	1	1 8	4
						1 9					
08	6603 X	5983	-0-	-620	-0-	376 1	5605 2	Y	2	1 1	5
						2 9					
09	7350 X	5737	-0-	-1613	-0-	378 1	5358 2	Y	1		6
						1 9					
10	7595 X	5514	-0-	-2081	-0-	433 1	5081 2	Y	-0-	2 8	4
HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13883				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 14570				
05	13981	X	11719	-0-	-2262	-0-	812	1	10906	2	Y	1	11		
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	852	1	12706	2	Y	-0-	5	1	6
07	13702	X	13044	-0-	-658	-0-	865	1	12178	2	Y	1			7
08	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	867	1	12915	2	Y	2	4	1	5
09	13560	X	10123	-0-	-3437	-0-	667	1	9455	2	Y	1			6
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-	1	9			Y	-0-			6

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 170893		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 15102				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAMMAN UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109359		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 16385		PERF.15155 - 15254				
05	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	4283	103 1	2011 2	Y	-0-				-0-
							30 4							
06	700	N	2013	-0-	1313	5596	96 1	1917 2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	2018	-0-	-1082	4514	96 1	1922 2	Y	-0-				-0-
08	3100	N	2060	-0-	-1040	3474	121 1	1939 2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	1890	-0-	-1110	2364	118 1	1763 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
*10	3100	N	1783	-0-	-1317	1047	112 1	1671 2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
HAMMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837				
05	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	111 1	1651 2	Y	-0-				11
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	109 1	1510 2	Y	5	13	1		3
							6 9							
07	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	113 1	1502 2	Y	-0-				3
08	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	95 1	1210 2	Y	1				4
							1 9							
09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	81 1	1165 2	Y	-0-				4
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	98 1	1487 2	Y	1				5
							1 9							

HAMMAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444				
05	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	160 1	2384 2	Y	-0-				11
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	179 1	2467 2	Y	6	14	1		3
							7 9							
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	193 1	2568 2	Y	-0-				3
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	187 1	2386 2	Y	1				4
							1 9							
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	173 1	2478 2	Y	1				5
							1 9							
*10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	177 1	2691 2	Y	1				6
							1 9							

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106546		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 9411 - 9494				
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54 1	802 2	Y	-0-				53
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54 1	747 2	Y	33	72	1		14
							36 9							
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55 1	739 2	Y	4				18
							4 9							
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	39 1	502 2	Y	2				20
							2 9							
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	38 1	548 2	Y	6				26
							7 9							
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52 1	789 2	Y	4				30
							4 9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-
07		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	-0-	86	1	1153	2	Y	-0-
08		1395 N	1163	-0-	-232	-0-	-0-	85	1	1078	2	Y	-0-
09		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	-0-	74	1	1058	2	Y	-0-
10		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117													
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720													
05	3100	N	9675	-0-	6575	14360	9675	2		N	-0-		-0-
06	3000	N	9150	-0-	6150	20510	9150	2		N	-0-		-0-
07	26065	X	5555	-0-	-20510	-0-	5555	2		N	-0-		-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-		-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-		-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887													
05	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	514	1	4736	2	Y	-0-	4
06	5160	X	5128	-0-	-32	-0-	434	1	4694	2	Y	-0-	4
07	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	467	1	4622	2	Y	-0-	4
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	434	1	4607	2	Y	1	4
09	5130	X	4484	-0-	-646	-0-	387	1	4097	2	Y	-0-	4
*10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	402	1	3979	2	Y	4	6
							4	9					

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721													
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	521	1	4800	2	Y	6	10
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	430	1	4647	2	Y	4	8
07	5177	X	5041	-0-	-136	-0-	462	1	4573	2	Y	5	6
08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	426	1	4524	2	Y	6	11
09	5160	X	4546	-0-	-614	-0-	392	1	4150	2	Y	4	15
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	424	1	4205	2	Y	27	18
							30	9					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-	1
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	96 1	1434 2	N	1	2
						1 9				
07	124 X	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 2	N	-0-	2
08	155 X	68	-0-	-87	-0-	4 1	64 2	N	-0-	1
09	1530 X	49	-0-	-1481	-0-	3 1	46 2	N	-0-	1
10	1581 X	94	-0-	-1487	-0-	7 1	87 2	N	-0-	1

HAMMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428		
05	2232 X	1494	-0-	-738	-0-	103 1	1382 2	Y	8	9
						9 9				
06	2160 X	1445	-0-	-715	-0-	90 1	1343 2	Y	11	5
						12 9				
07	2232 X	1187	-0-	-1045	-0-	78 1	1100 2	Y	8	13
						9 9				
08	2046 X	1474	-0-	-572	-0-	92 1	1376 2	Y	5	8
						6 9				
09	1980 X	1329	-0-	-651	-0-	88 1	1240 2	Y	1	9
						1 9				
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	98 1	1147 2	Y	-0-	5

HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760		
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	3 1	37 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610		
05	651 X	629	-0-	-22	-0-	44 1	585 2	Y	-0-	4
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	143 1	2126 2	Y	-0-	4
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	440 1	6197 2	Y	-0-	4
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	323 1	4818 2	Y	-0-	3
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	190 1	2699 2	Y	-0-	3
*10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	238 1	2795 2	Y	-0-	3

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					1
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07		248 N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					1
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					1
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					1
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9544 - 9659							
05	7998	X	7969	-0-	-29	-0-	595	1	7365	2	Y	8					46
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	516	1	7217	2	Y	7	17	1	1	8	35
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	477	1	6568	2	Y	3					38
08	7967	X	7193	-0-	-774	-0-	421	1	6765	2	Y	6	2	1	1	8	41
09	7740	X	6774	-0-	-966	-0-	334	1	6338	2	Y	93					134
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	32	1	5629	2	Y	71	84	1	8	8	113
							78	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9341 - 9657							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	198	1	2659	2	Y	-0-					1
06	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					1
07	2821 X	2567	-0-	-254	-0-	170	1	2397	2	Y	-0-					1
08	2852 N	2431	-0-	-421	-0-	153	1	2277	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	2580 N	2366	-0-	-214	-0-	156	1	2210	2	Y	-0-					1
10	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	198	1	2321	2	Y	-0-					1

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE
05	1643 N	1299	-0-	-344	-0-	90	1	1209	2	Y	-0-	2
06	1500 N	1252	-0-	-248	-0-	79	1	1173	2	Y	-0-	1
07	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	88	1	1245	2	Y	-0-	1
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	80	1	1194	2	Y	1	1
						1	9					
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	-0-	1
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-	1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142												
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772												
05	T. A.	4918	-0-	4918	9630	361	1	4471	2	Y	78	223
						86	9					
06	T. A.	4849	-0-	4849	14479	318	1	4454	2	Y	70	235
						77	9				1	18
07	T. A.	4542	-0-	4542	19021	305	1	4200	2	Y	34	74
						37	9					
08	23877 X	4856	-0-	-19021	-0-	281	1	4505	2	Y	64	1
						70	9				1	11
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	5	8
						6	9					
10	5022 X	4265	-0-	-757	-0-	24	1	4239	2	Y	2	96
						2	9				1	4
											8	8
												33

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681												
05	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	250	1	3364	2	N	35	102
						39	9					
06	3690 X	3511	-0-	-179	-0-	217	1	3238	2	N	51	81
						56	9				1	72
07	3813 X	3485	-0-	-328	-0-	229	1	3223	2	N	30	102
						33	9					
08	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	214	1	3183	2	N	26	48
						29	9				1	80
09	3540 X	3267	-0-	-273	-0-	211	1	2995	2	N	55	135
						61	9					
10	3658 X	3120	-0-	-538	-0-	244	1	2866	2	N	9	60
						10	9				8	84

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9210 - 9630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	69	2	N	9		47
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	9	82	2	N	12	19 1	40
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	8		48
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	9	76	2	N	7	13 1	42
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	14		56
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	15	9	72	2	N	2	14 8	44
						2	9						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 9956
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9796 - 10030
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	53	1	652	2	Y	1		73
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	1	9	636	2	Y	3		76
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	1		77
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	3	9	643	2	Y	-0-	1 1	76
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	48	1	603	2	Y	1		77
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	1	9	614	2	Y	2		79
						3	1						
						2	9						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8178 - 9786
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9150 - 9732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 9943				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784				
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	407	1	5466	2	Y	2					8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	354	1	5277	2	Y	-0-	1	1			7
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	391	1	5504	2	Y	1	1	8			7
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	397	1	5914	2	Y	1	1	1			7
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	400	1	5663	2	Y	9					16
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	481	1	5640	2	Y	57	37	8			36

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882				
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	362	1	4481	2	Y	2					28
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	323	1	4524	2	Y	2					30
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	345	1	4747	2	Y	1					31
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	325	1	5217	2	Y	1	2	1			30
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	261	1	4943	2	Y	1					31
*10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	29	1	5178	2	Y	2					33

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	2	188
							2	9					
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	188
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	10	195
							11	9					
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	19	40
							21	9					
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-	40

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (27)			62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 - 2285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROPER, CHARLES			386310									
			WELL #:	1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6775 - 7140	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
			386310									
			WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 - 6477	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-A)			62556 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-B)			62556 261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 - 6187	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 - 6995	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (38-C)		//CONT.//		62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136			CNTY: HIDALGO					
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (39-A)				62556 268	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24 D	RRCID ->	133582	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7179 - 7189
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)				62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 D	RRCID ->	084784	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7292 - 7332
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 F	RRCID ->	128833	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7201 - 7232
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	2935	-0-	2935	5828	141 1	2753 2	Y	-0-	-0-
						41 4				
06	8571 X	2743	-0-	-5828	-0-	131 1	2612 2	Y	-0-	-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	129 1	2580 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	164 1	2628 2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	160 1	2400 2	Y	-0-	-0-
						12 4				
10	2945 X	2445	-0-	-500	-0-	153 1	2292 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

F. I. JOHNSON		WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (43)		62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117									
JOHNSON, MARY				WELL #:	4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-		4500		Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750
05		3100 N	5489	-0-	2389		5387	5381 2	108 9	N	98		127
06		3000 N	5156	-0-	2156		7543	5089 2	67 9	N	61		188
07		12848 X	5305	-0-	-7543		-0-	5270 2	35 9	N	32	186 0	34
08		4758 X	4758	-0-	-0-		-0-	4727 2	31 9	N	28		62
09		4599 X	4599	-0-	-0-		-0-	4549 2	50 9	N	45		107
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100		-0-			N	NO RPT		107
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.				WELL #:	33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722
05		93 N	79	-0-	-14		-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
								1 4					
06		90 N	83	-0-	-7		-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	57	-0-	-5		-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	30	-0-	-63		-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	28	-0-	-62		-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
								1 4					
*10		105 N	105	-0-	-0-		-0-	7 1	98 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688 - 7708
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848
05		DLQ G-10	362	-0-	362		742	17 1	340 2	Y	-0-		-0-
								5 4					
06		700 N	339	-0-	-361		381	16 1	323 2	Y	-0-		-0-
07		695 N	314	-0-	-381		-0-	15 1	299 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	362	-0-	-10		-0-	21 1	341 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	302	-0-	-28		-0-	19 1	282 2	Y	-0-		-0-
								1 4					
10		310 N	296	-0-	-14		-0-	19 1	277 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

F. I. JOHNSON				WELL #:	41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136	WELL #:	2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732
HAMMAN RANCH													
05	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	226	1	3030	2	N	21	183	
						23	9						
06	4650 X	2941	-0-	-1709	-0-	183	1	2723	2	N	32	50 1 165	
						35	9						
07	4712 X	2484	-0-	-2228	-0-	163	1	2301	2	N	18	183	
						20	9						
08	4216 X	2945	-0-	-1271	-0-	184	1	2744	2	N	15	28 1 170	
						17	9						
09	3360 X	2613	-0-	-747	-0-	172	1	2439	2	N	2	172	
						2	9						
*10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	306	1	3587	2	N	3	9 8 166	
						3	9						

HAMMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 -	8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2604 N	2358	-0-	-246	-0-	231 1	2127 2	Y	-0-			5
06		2430 N	2205	-0-	-225	-0-	187 1	2018 2	Y	-0-	3 1		2
07		2480 N	2093	-0-	-387	-0-	192 1	1900 2	Y	1	1 8		2
08		2356 N	1844	-0-	-512	-0-	159 1	1684 2	Y	1	1 1		2
09		2220 N	1663	-0-	-557	-0-	144 1	1519 2	Y	-0-			2
*10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	165 1	1631 2	Y	-0-			2

HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840 -	5898
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 -	8500
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543 -	8620
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 -	8825
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7938 -	8457
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194												
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68 1	907 2	Y	-0-		-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57 1	855 2	Y	-0-		-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59 1	831 2	Y	-0-		-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58 1	863 2	Y	-0-		-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	73 1	1028 2	Y	-0-		-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	86 1	1004 2	Y	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622
05	DLQ G-10	53	-0-	53	318	2 1	24 2	Y	24			69
06	410 N	92	-0-	-318	-0-	1 4	26 9	Y	35	85 1		19
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	10	21 1		8
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	39 9						
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	8 1		-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 9	45 2	Y	-0-			-0-
						3 1	32 2	Y	-0-			-0-
						2 1						
						1 4						
						5 1	79 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7478 - 7484
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7721 - 7742
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7694 - 7725
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50B)		62556 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
05	DLQ G-10	3714	-0-	3714	7446	179 1	3483 2	Y	-0-	-0-
06	11070 X	3624	-0-	-7446	-0-	52 4				
07	3304 X	3304	-0-		-0-	173 1	3451 2	Y	-0-	-0-
08	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	157 1	3147 2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	210 1	3364 2	Y	-0-	-0-
10	3751 X	3198	-0-	-553	-0-	209 1	3114 2	Y	-0-	-0-
						15 4				
						200 1	2998 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546		
05	DLQ G-10	591	-0-	591	998	21 1	407 2	Y	143	209
06	700 N	517	-0-	-183	815	6 4	157 9			
07	1492 N	677	-0-	-815	-0-	18 1	354 2	Y	132	283 1
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	145 9				
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24 1	480 2	Y	157	165 1
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	173 9				
						31 1	501 2	Y	271	176 1
						298 9				
						31 1	461 2	Y	83	185 1
						2 4	91 9			
						26 1	389 2	Y	196	187 1
						216 9				

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8190 - 8273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	27 1	103 2	Y	1		7
							1 9					
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	1		8
							1 9					
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	23 1	112 2	Y	3	3 8	8
							3 9					
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	21 1	99 2	Y	-0-		8
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	14 1	115 2	Y	1		9
							1 9					
*10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	13	9 8	13
							14 9					

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
05		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	280 1	1079 2	Y	1		9
							1 9					
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	139 1	1196 2	Y	2		11
							2 9					
07		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	219 1	1039 2	Y	1		12
							1 9					
08		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	230 1	1081 2	Y	-0-	1 1	11
09		1350 N	1048	-0-	-302	-0-	116 1	931 2	Y	1		12
							1 9					
*10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100 1	1201 2	Y	-0-		12

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	73 1	283 2	Y	5
						1 9			
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	32 1	276 2	Y	6
						1 9			
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	37 1	173 2	Y	3
						4 9			
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	39 1	185 2	Y	4
						1 9			
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	24 1	190 2	Y	4
*10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	237 1	2836 2	Y	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	212 1	816 2	Y	5
						2 9			
06	1860 N	434	-0-	-1426	-0-	45 1	387 2	Y	7
						2 9			
07	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	208 1	987 2	Y	8
						1 9			
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	184 1	867 2	Y	8
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	156 1	1255 2	Y	8
10	1209 N	800	-0-	-409	-0-	62 1	738 2	Y	8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810	
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	208 1	800 2	Y	1
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	117 1	1009 2	Y	1
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	192 1	914 2	Y	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	174 1	816 2	Y	-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	94 1	759 2	Y	-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41 1	492 2	Y	-0-

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	52 2	N	60
						4 9			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	67
						8 9			
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	N	69
						2 9			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	9 1	40 2	N	69
						1 9			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	69
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	70
						1 9			

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A			
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	144	1	555	2	N	3					60
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	70	1	605	2	N	8					68
07	713 N	632	-0-	-81	-0-	109	1	516	2	N	6					74
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	110	1	516	2	N	5					79
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	67	1	537	2	N	-0-					79
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	47	1	562	2	N	-0-					79

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8690 - 9608			
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					23
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					23
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	1	1	1	1	8	22
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	1	1	1			22
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					22
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	1	1	1	8	20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	142	-0-	142	280	7 1	133 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	619 N	339	-0-	-280	-0-	16 1	323 2	Y	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	Y	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	298 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393			
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	102 1	394 2	Y	-0-	7
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53 1	458 2	Y	-0-	7
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	74 1	352 2	Y	1 8	7
							1 9				
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63 1	297 2	Y	-0-	7
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 2	Y	-0-	7
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	Y	-0-	7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476			
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4 1	38 2	N	5	92
							6 9				
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	8	100
							9 9				
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	19 50 1	69
							21 9				
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	7 1	36 2	N	8 10 1	67
							9 9				
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	7 1	35 2	N	-0-	67
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7 1	39 2	N	-0- 17 1 14 8	36

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-			41
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-			41
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	306	2	N	1	1 1		41
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	65	1	315	2	N	-0-			41
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-			41
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	N	-0-	1 1		40

 ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9178 - 9677
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	9556 - 9590
05	1333 X	906	-0-	-427	-0-	93 1	813 2	Y	-0-			3
06	1200 X	934	-0-	-266	-0-	104 1	830 2	Y	-0-			3
07	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	134 1	910 2	Y	-0-	1 1		2
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	138 1	663 2	Y	1	1 1		2
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1 9	170 1	Y	-0-			2
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	137 1	797 2	Y	-0-	1 1		1

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	100 1	880 2	N	-0-			5
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	107 1	850 2	N	-0-			5
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	108 1	738 2	N	-0-	3 1		2
08	992 N	924	-0-	-68	-0-	159 1	765 2	N	-0-			2
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	139 1	726 2	N	-0-			2
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	129 1	750 2	N	-0-			2

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1	165 2	N	1			9
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	19 1	148 2	N	-0-			9
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	18 1	124 2	N	1	4 1		6
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	26 1	125 2	N	1	2 1		5
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	24 1	127 2	N	-0-			5
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25 1	147 2	N	1	3 1		3

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	228 1	1999 2	Y	27			196
06	2550 N	2183	-0-	-367	-0-	243 1	1934 2	Y	5	138 1		63
07	2542 N	2010	-0-	-532	-0-	257 1	1749 2	Y	4	2 1	1 8	64
08	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	334 1	1609 2	Y	8	1 1		71
09	2190 N	1901	-0-	-289	-0-	305 1	1595 2	Y	1			72
10	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	277 1	1607 2	Y	1	67 1	1 8	5

STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	161 1	1414 2	Y	62			78
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	162 1	1288 2	Y	10	55 1		33
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	183 1	1246 2	Y	8	1 1	1 8	39
08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	241 1	1162 2	Y	17			56
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	212 1	1108 2	Y	32			88
10	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	184 1	1069 2	Y	107	112 1	7 8	76

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424
05	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	138 1	1211 2	Y	-0-			11
06	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	140 1	1112 2	Y	1			12
07	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	144 1	979 2	Y	-0-	5 1		7
08	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	203 1	977 2	Y	3	3 1		7
09	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	168 1	882 2	Y	-0-			7
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	152 1	880 2	Y	1	5 1		3

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:	9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	391 1	2151 3	N	33	55
							36 9				
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419 1	2103 3	N	22 31 1	46
							24 9				
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	413 1	2089 3	N	24 31 1	39
							26 9				
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	404 1	2121 3	N	28 30 1	37
							31 9				
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	411 1	1948 3	N	19 29 1	27
							21 9				
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	380 1	1909 3	N	30 29 1	28
							33 9				

BLACKSTONE MINERALS CO.		62558 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		386310									
		WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	538 1	2961 3	N	147	194
							162 9				
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	497 1	2496 3	N	102 125 1	171
							112 9				
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	509 1	2574 3	N	109 129 1	151
							120 9				
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	513 1	2691 3	N	123 129 1	145
							135 9				
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	494 1	2338 3	N	83 130 1	98
							91 9				
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	531 1	2667 3	N	134 127 1	105
							147 9				

BLACKSTONE MINERALS		62559 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		386310									
		WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	156 1	856 3	N	33	45
							36 9				
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	169 1	849 3	N	23 27 1	41
							25 9				
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	163 1	826 3	N	24 28 1	37
							26 9				
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	168 1	879 3	N	27 29 1	35
							30 9				
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	180 1	854 3	N	18 29 1	24
							20 9				
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	174 1	876 3	N	30 28 1	26
							33 9				

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014				
05	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	179 1	2408 2	N	63		146
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	69 9	2299 2	N	64	69 1	141
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	70 9	2294 2	N	30		171
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	163 1	2226 2	N	28	38 1	161
09	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	33 9	2153 2	N	7		168
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	149 1	2182 2	N	6	10 8	164
							31 9					
							152 1					
							8 9					
							186 1					
							7 9					

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9360 - 9380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	14			197
						15	9							
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	600	1	3196	2	N	20			217
						22	9							
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	600	1	2795	2	N	14			231
						15	9							
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	620	1	3479	2	N	14			245
						15	9							
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	600	1	3397	2	N	73	192	1	126
						80	9							
*10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	620	1	3287	2	N	11			137
						12	9							

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.//		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
MORRIS		WELL #:		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004									

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
COOK-CLEMONS GU		WELL #:		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #:		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474		
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	39 1	524 2	N	4	275
						4 9				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40 1	589 2	N	3	278
						3 9				
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	54 1	760 2	N	4	282
						4 9				
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45 1	669 2	N	-0-	282
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	649 2	N	1	283
						1 9				
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	34 1	404 2	N	2	285
						2 9				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	Y	-0-				1
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	102	1	810	2	Y	-0-				1
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	117	1	795	2	Y	1	1	1		1
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	819	2	Y	-0-				1
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	151	1	788	2	Y	-0-				1
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	135	1	786	2	Y	46	8	1	1	8
						51	9								38

TURNER, EVELYN		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066								
05	1705 X	1650	-0-	-55	-0-	168	1	1474	2	Y	7				57
06	1650 X	1579	-0-	-71	-0-	175	1	1395	2	Y	8				65
07	1705 X	1361	-0-	-344	-0-	174	1	1186	2	Y	1	1	1		65
08	1674 X	1583	-0-	-91	-0-	272	1	1310	2	Y	1				66
09	1590 X	1523	-0-	-67	-0-	244	1	1277	2	Y	2				68
10	1643 X	1532	-0-	-111	-0-	225	1	1305	2	Y	2	1	1	1	8
						2	9								68

STALKER GAS UNIT		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STALKER GAS UNIT		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264								
05	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	336	1	2951	2	N	45				165
06	3420 X	2980	-0-	-440	-0-	322	1	2558	2	N	91				256
07	3534 X	3478	-0-	-56	-0-	420	1	2862	2	N	178	183	1	108	8
08	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	514	1	2476	2	N	39	1	1		181
09	3240 X	2990	-0-	-250	-0-	472	1	2470	2	N	44				225
10	3472 X	2751	-0-	-721	-0-	403	1	2341	2	N	6	155	1	69	8
						7	9								7

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	9	1	76	2	N	3					127
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	3	9	15	1	N	3					130
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3	9			N	-0-					130
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					131
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					43
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					43
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-					43
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120										
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	20
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			20
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			20
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			20
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			20
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 62		RRCID -> 209885	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13550	- 13942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	19	1	249	2	N	6		75
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	4	5 1	74
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	4	5 1	73
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	8	1 1	80
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	8		88
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	36	1	418	2	N	56	41 8	103

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210487		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 16125			PERF.13870 - 14228	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 15915			PERF.14918 - 15729	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-		39
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	1		40
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	22	1	149	2	N	1	4 1	37
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	31	1	147	2	N	9	1 1	45
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-		45
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	23	1	133	2	N	1	2 1	43

HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 17385			PERF.15320 - 15780	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062		PERF.14553 - 15522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868		PERF.14504 - 15644		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803		PERF.14395 - 15826		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #:		2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554		PERF.14640 - 16174		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #:		3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467		PERF.14194 - 15667		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	25 1	2 8	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11 1		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 1	1 8	15

HAMMAN RANCH		WELL #:		57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14309 - 15709		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14440 - 15574		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH	17021	PERF.14148	- 15870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					106
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	2	8	104
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1			107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1	8	103

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700			
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140															
05		527 X	439	-0-	-88	-0-	30	1	409	2	Y	-0-			3
06		510 X	297	-0-	-213	-0-	19	1	277	2	Y	1			4
							1	9							
07		554 X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	-0-			4
08		465 X	115	-0-	-350	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
09		420 X	134	-0-	-286	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			4
10		403 N	175	-0-	-228	-0-	14	1	161	2	Y	-0-			4

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	Y	166
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	Y	169
							3	9				
07		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	951	2	Y	171
							2	9				
08		1085 N	997	-0-	-88	-0-	63	1	934	2	Y	171
09		1050 N	958	-0-	-92	-0-	63	1	895	2	Y	171
10		1023 N	997	-0-	-26	-0-	78	1	919	2	Y	171

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468												
05		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	483	1	4241	2	N	109
							1	9				
06		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	522	1	4149	2	N	113
							4	9				
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	596	1	4056	2	N	106
							3	9				
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	787	1	3789	2	N	160
							63	9				
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	681	1	3565	2	N	199
							43	9				
*10		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	629	1	3650	2	N	61
							59	9				

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632												
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	265	1	3563	2	N	-0-
06		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	-0-
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	219	1	3080	2	N	-0-
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	204	1	3036	2	N	-0-
09		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	2	N	-0-
*10		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	207	1	2430	2	N	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	180 1	2415 2	N	-0-		195
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	154 1	2291 2	N	23	186 1	32
07	2573 N	2429	-0-	-144	-0-	25 9 160 1	2257 2	N	11		43
08	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	12 9 157 1	2337 2	N	-0-		43
09	2460 N	2332	-0-	-128	-0-	153 1	2173 2	N	5		48
10	2418 N	2255	-0-	-163	-0-	6 9 177 1	2076 2	N	2		50

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	19 1	258 2	N	152		228
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	167 9 27 1	408 2	N	92	149 1	171
07	434 X	416	-0-	-18	-0-	101 9 20 1	280 2	N	105	155 1	121
08	434 X	388	-0-	-46	-0-	116 9 20 1	292 2	N	69	13 1	177
09	540 X	299	-0-	-241	-0-	76 9 20 1	279 2	N	-0-		177
10	558 X	315	-0-	-243	-0-	25 1	290 2	N	-0-	130 8	47

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 186050		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 188355		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TURNER, EVELYN		WELL #: 3ST		RRCID -> 188856		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189342		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189349		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096
05	465 X	10	-0-	-455	-0-	1 1	9 2	N		-0-			100
06	240 X	7	-0-	-233	-0-	1 1	6 2	N		-0-			100
07	124 X	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 2	N		-0-			100
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N		-0-			100
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	14 1	74 2	N		-0-			100
*10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	76 1	438 2	N		-0-			100

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH	18655	PERF.16828	- 18593
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	333	1	2925	2	N	-0-		115
06	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	356	1	2829	2	N	1		116
07	3317 X	3102	-0-	-215	-0-	397	1	2704	2	N	1	5 1	112
08	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	544	1	2619	2	N	1	2 1	111
09	3180 X	2915	-0-	-265	-0-	467	1	2447	2	N	1		112
10	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	444	1	2578	2	N	1	4 1	109

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706													
05	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1526	1	13404	2	N	10		47
06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	1528	1	12147	2	N	14		61
07	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1037	1	7058	2	N	2		63
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	480	1	2311	2	N	4		67
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	570	1	2986	2	N	3		70
*10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	735	1	4264	2	N	8	1 1	77

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904													
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1		10
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-		10
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-	4 1	6
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	1	2 1	5
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-		5
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-	3 1	2

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)			62561 494		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
JOHNSON, FLORA I			WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9590 - 10285		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	62	1	985	2	Y	-0-		70
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-	31 1	39
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-	24 1	15
08	3100 N	3457	-0-	357	357	198	1	3259	2	Y	-0-		15
09	3000 N	3597	-0-	597	954	197	1	3375	2	Y	23	8 1	30
*10	3100 N	3352	-0-	252	1206	195	1	3148	2	Y	8	19 1	19
						25	9						
						9	9						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265		
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	24	1	375	2	Y	-0-		11
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	1 1	10
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	-0-		10
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	1 1	9
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	Y	-0-		9

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337		
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		1
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		1
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		1
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		1
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10113 - 10612		
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	227	1	3580	2	Y	-0-		74
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	236	1	3491	2	Y	-0-	33 1	41
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	227	1	3248	2	Y	1	25 1	17
						1	9						
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	217	1	3581	2	Y	-0-		17
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	210	1	3599	2	Y	-0-	9 1	8
*10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	Y	-0-	3 1	5

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8158 - 9306		
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	25		118
						28	9						
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	2	Y	18	53 1	83
						20	9						
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	89	51 1	121
						98	9						
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	Y	44		165
						48	9						
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	130	1	2229	2	Y	38	101 1	102
						42	9						
*10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	2	Y	36	68 1	70
						40	9						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737		PERF.10363 - 10509		
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		27
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		27
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		27
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	Y	-0-		27
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	2	Y	-0-		27
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9103 - 9150
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	53 1	837 2	Y	3		4	
						3 9						
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	54 1	797 2	Y	2	1 1	5	
						2 9						
07	899 N	798	-0-	-101	-0-	51 1	737 2	Y	9	2 1	12	
						10 9						
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52 1	862 2	Y	5		17	
						6 9						
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	46 1	786 2	Y	1	10 1	8	
						1 9						
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49 1	792 2	Y	7	5 1	10	
						8 9						
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985										TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8905 - 9292
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-		-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-	
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985										TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8232 - 8293
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		1	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	106 2	Y	-0-		1	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 2	Y	-0-		1	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		1	
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		1	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		1	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 7730 - 7748
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985										TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9663 - 9853
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		5	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	Y	-0-		5	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 2	Y	-0-		5	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-		5	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	77 1	1316 2	Y	10		15	
						11 9						
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	Y	8	7 1	16	
						9 9						
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9737	PERF. 8915 - 9292
05	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	90 1	1424 2	Y	-0-		72	
06	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	85 1	1249 2	Y	-0-	33 1	39	
07	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	87 1	1250 2	Y	-0-	24 1	15	
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	95 1	1558 2	Y	-0-		15	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	74 1	1266 2	Y	-0-	9 1	6	
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	78 1	1251 2	Y	-0-	3 1	3	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985										TOTAL DEPTH 10821	PERF.10354 - 10696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985										TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9574 - 9732			
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-			1
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	Y	-0-			1
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	-0-			1
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	-0-			1
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	48			49
						53	9							
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	46	1	737	2	Y	20	33	1	36
						22	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH 12012	PERF. 9696 - 9945			
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006										TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8208 - 8584			
05	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	96	1	1512	2	Y	6			81
						7	9							
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	99	1	1469	2	Y	4	37	1	48
						4	9							
07	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	94	1	1341	2	Y	21	30	1	39
						23	9							
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	98	1	1622	2	Y	37			76
						41	9							
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	Y	24	46	1	54
						26	9							
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	6	36	1	24
						7	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990										TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9846 - 9948			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990										TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8240 - 8378			
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			21					
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	172	2	N	2			23					
						2	9												
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-			23					
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	1			24					
						1	9												
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-			24					
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-			24					

GARCIA										WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)										62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
JOHNSON, F. I.												WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

GARCIA										WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942			
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	2	N	-0-			2					
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	2	N	-0-			2					
07	403 N	149	-0-	-254	-0-	10	1	139	2	N	-0-			2					
08	403 N	167	-0-	-236	-0-	10	1	157	2	N	-0-			2					
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	2	N	-0-			2					
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			2					

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)										62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
2 D OIL & GAS LLC										953828									
ANDERSON												WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)										62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

MONTE CRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922		PERF. 11130 - 11174			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557 - 9668			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8580 - 8592			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	-0-	151	1	1846	2	Y	3	15
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	-0-	191	1	1895	2	Y	3	18
07	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	-0-	161	1	1751	2	Y	2	20
08	2015 N	1357	-0-	-658	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	3	23
09	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	3	26
10	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	-0-	118	1	1419	2	Y	4	30

SUMMERS, BRUNI		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		460054											
		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3937 X	3399	-0-	-538	-0-	-0-	255	1	3120	2	Y	22	106
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	18	124
07	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	-0-	290	1	3163	2	Y	21	88
08	3968 X	2155	-0-	-1813	-0-	-0-	139	1	2003	2	Y	12	100
09	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	-0-	260	1	3321	2	Y	18	62
10	4092 X	2445	-0-	-1647	-0-	-0-	184	1	2235	2	Y	24	86

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	263 1	3210 2	Y	21	162
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	23 9	3462 2	Y	17	179
07	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	19 9	3415 2	Y	21 79 1	121
08	3937 X	1526	-0-	-2411	-0-	23 9	1419 2	Y	8	129
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	9 9	3576 2	Y	19 71 1	77
10	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	280 1	3046 2	Y	36	113
						21 9				
						40 9				

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532		
05	1953 N	838	-0-	-1115	-0-	64 1	774 2	Y	-0-	6
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	122 1	1637 2	Y	-0-	6
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	127 1	1670 2	Y	6 1	-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	132 1	1693 2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	121 1	1549 2	Y	-0-	-0-
10	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	136 1	1560 2	Y	-0-	-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539		
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	517 1	6314 2	Y	19	102
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	21 9	5978 2	Y	17	119
07	6603 X	5662	-0-	-941	-0-	604 1	5175 2	Y	11	130
08	6603 X	5012	-0-	-1591	-0-	19 9	4668 2	Y	19	149
09	6390 X	5347	-0-	-1043	-0-	12 9	4939 2	Y	19	168
10	6851 X	5995	-0-	-856	-0-	387 1	5527 2	Y	12	180
						21 9				
						455 1				
						13 9				

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226		
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	107 1	1301 2	Y	10	23
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11 9	1344 2	Y	8	31
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	100 1	1468 2	Y	7 9 1	29
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	9 9	1421 2	Y	7 20 1	16
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	112 1	1417 2	Y	8 10 1	14
*10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	8 9	1458 2	Y	-0- 6 1	8
						11 9				
						9 9				
						111 1				
						8 9				
						9 9				

MUERTO CREEK (7180)			63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION			119905										
HUNTER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			117
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	4		N	-0-			117
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4		N	-0-			117
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	4		N	-0-			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			117

MUIL, SOUTH (3450)			63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
COASTAL CORP.			WELL #: 2		RRCID -> 194801		COMPL. DATE 06/00/2004			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750										
HAYNES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"			WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"			WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958			
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1363	3	N	-0-		-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	147	1	1302	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	141	1	1247	3	N	-0-		-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	148	1	1257	3	N	-0-		-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	3	N	-0-		-0-
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	157	1	1320	3	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	143	1	2658	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	155	1	2735	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	147	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	152	1	2409	2	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

05	6665 X	5683	-0-	-982	-0-	280	1	5403	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6450 X	5851	-0-	-599	-0-	293	1	5558	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	287	1	5325	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	5634	-0-	-628	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	298	1	5066	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4855	-0-	4855	4855	289	1	4566	2	Y	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	25	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	36	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	371	-0-	-373	-0-	20	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	17	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741										
GARZA			WELL #: 3	RRCID -> 235037	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14034	- 14188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA			WELL #: 5	RRCID -> 241977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14354	- 14420					
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
*09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 250205	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13440	- 13614					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
FLORES, L.G.			WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.			WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554					
05	10664 X	7618	-0-	-3046	-0-	325	1	7290	2	Y	3		11
06	10320 X	5300	-0-	-5020	-0-	237	1	5060	2	Y	3	5 1	9
07	10664 X	7780	-0-	-2884	-0-	347	1	7433	2	Y	-0-		9
08	7626 X	6921	-0-	-705	-0-	294	1	6608	2	Y	17	10 1	16
09	7380 X	6714	-0-	-666	-0-	282	1	6428	2	Y	4	4 1	16
10	7781 X	5831	-0-	-1950	-0-	249	1	5580	2	Y	2		18

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952					
05	14B2 EXT	2547	-0-	2547	7434	109	1	2438	2	N	-0-		-0-
06	9626 X	2192	-0-	-7434	-0-	98	1	2094	2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	83	1	1777	2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	72	1	1624	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1601	2	N	-0-		-0-
*10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	609	-0-	609	1140		26	1	583	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	625	-0-	625	1765		28	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	2216 X	451	-0-	-1765	-0-		20	1	431	2	Y	-0-			-0-
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-		24	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	503	-0-	-127	-0-		21	1	482	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	471	-0-	471	471		20	1	451	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694						
05	248 N	233	-0-	-15	-0-		10	1	223	2	N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-		9	1	197	2	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-		11	1	232	2	N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-		10	1	220	2	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		9	1	212	2	N	-0-			-0-
10	248 N	5	-0-	-243	-0-		5	2			N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943						
05	3782 X	2801	-0-	-981	-0-		120	1	2680	2	Y	1			3
							1	9							
06	3510 X	2703	-0-	-807	-0-		121	1	2581	2	Y	1	2	1	2
							1	9							
07	3565 X	3461	-0-	-104	-0-		155	1	3306	2	Y	-0-			2
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		170	1	3827	2	Y	5	3	1	4
							6	9							
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		190	1	4332	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
*10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		203	1	4529	2	Y	1			5
							1	9							

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-					-0-
06	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 2		N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64 1	1437 2			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 2			N	-0-					-0-
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	19 1	417 2			N	-0-					-0-
08	1085 N	424	-0-	-661	-0-	18 1	406 2			N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19 1	445 2			N	-0-					-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	18 1	407 2			N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	1 1	14 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	29 10 2				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	8122	-0-	5022	9109	783 1	7339 2	Y	-0-	21
06	3000 N	9318	-0-	6318	15427	821 1	8497 2	Y	-0-	21
07	17992 X	2565	-0-	-15427	-0-	250 1	2315 2	Y	-0-	21
08	806 X	367	-0-	-439	-0-	32 1	335 2	Y	-0-	21
09	780 X	299	-0-	-481	-0-	26 1	273 2	Y	-0-	21
10	620 X	20	-0-	-600	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988		
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	99 1	2229 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	6692	-0-	3692	3692	299 1	6393 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	5939	-0-	2839	6531	265 1	5674 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	5514	-0-	2414	8945	235 1	5279 2	N	-0-	-0-
09	13380 X	4435	-0-	-8945	-0-	187 1	4248 2	N	-0-	-0-
*10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	221 1	4939 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268		
05	DLQ G-10	275	-0-	275	276	12 1	263 2	Y	-0-	-0-
06	575 N	299	-0-	-276	-0-	13 1	286 2	Y	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158		
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	34 1	764 2	N	-0-	-0-
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	35 1	747 2	N	-0-	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	39 1	832 2	N	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	35 1	780 2	N	-0-	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35 1	792 2	N	-0-	-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	32 1	725 2	N	-0-	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
05	T. A.	897	-0-	897	1669	38 1	859 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	601	-0-	601	2270	27 1	574 2	Y	-0-	-0-
07	2726 X	456	-0-	-2270	-0-	20 1	436 2	Y	-0-	-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	15 1	348 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	338	-0-	338	338	14 1	324 2	Y	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
05	2046 N	1392	-0-	-654	-0-	134 1	1258 2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	140 1	1452 2	N	-0-	-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	151 1	1395 2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	116 1	1226 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	122 1	1301 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1015	-0-	-535	-0-	84 1	931 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
05	T. A.	501	-0-	501	1005	21 1	480 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	484	-0-	484	1489	22 1	462 2	Y	-0-	-0-
07	2047 X	558	-0-	-1489	-0-	25 1	533 2	Y	-0-	-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34 1	763 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	516	-0-	516	516	22 1	494 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604		
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	31 1	688 2	N	-0-	-0-
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	35 1	745 2	N	-0-	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38 1	820 2	N	-0-	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	719 2	N	-0-	-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	32 1	721 2	N	-0-	-0-
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	35 1	773 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206		
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53 1	1189 2	Y	-0-	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1	1074 2	Y	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	54 1	1157 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	49 1	1105 2	Y	2	2
						2 9				
09	1110 N	965	-0-	-145	-0-	41 1	924 2	Y	-0-	2
10	1209 N	831	-0-	-378	-0-	36 1	795 2	Y	-0-	2

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382								
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	208	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	201	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	4117	-0-	-254	-0-	184	1	3933	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	3152	-0-	-1374	-0-	134	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	1550	-0-	-2830	-0-	65	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	2220	-0-	-2306	-0-	95	1	2125	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158								
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	-0-					-0-
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009								
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	121	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	123	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2469	-0-	-141	-0-	104	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	109	1	2442	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	325	-0-	-171	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	13	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
09	480 N	260	-0-	-220	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	254	2	Y	1					1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	N	-0-				-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	N	-0-				-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	N	-0-				-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-				-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-				-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582							
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	2	N	-0-				-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-				-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-				-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-				-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	13	1	299	2	N	-0-				-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	2	N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	-0-				-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-				-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-				-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-				-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	N	-0-				-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742							
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	111	1	2492	2	Y	1				2
							1	9								
06	2670	X	2237	-0-	-433	-0-	100	1	2136	2	Y	1	2	1		1
							1	9								
07	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-				1
08	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	109	1	2451	2	Y	4	2	1		3
							4	9								
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2440	2	Y	1	1	1		3
							1	9								
10	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	108	1	2416	2	Y	-0-				3

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696							
05	157	X	32	-0-	-125	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
05	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	70	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	178478	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.12913 - 13078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE			WELL #:		48	RRCID ->	179846	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	12435	PERF.11957 - 12130		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT		-0-	

ASCHE			WELL #:		56	RRCID ->	182135	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12155 - 12239		
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43 1	955 2	Y		-0-		2	
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50 1	1063 2	Y		-0-	1 1	1	
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51 1	1082 2	Y		-0-		1	
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	1097 2	Y		2	1 1	2	
							2 9							
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51 1	1161 2	Y		1	1 1	2	
							1 9							
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71 1	1591 2	Y		-0-		2	

FLORES, L. G.			WELL #:		24	RRCID ->	183258	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12268 - 13444		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	183580	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11741 - 11745		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

J. O. D.			WELL #:		14	RRCID ->	184741	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12710 - 13179		
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	117 1	2630 2	N		-0-		-0-	
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134 1	2857 2	N		-0-		-0-	
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	141 1	3016 2	N		-0-		-0-	
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	132 1	2959 2	N		-0-		-0-	
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125 1	2849 2	N		-0-		-0-	
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	136 1	3032 2	N		-0-		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)										CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT												
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
//CONT.// 386310												
WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA "D" G. U. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE												
WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES												
WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094												
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-
07	589	N	261	-0-	-328	-0-	12	1	249	2	Y	-0-
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	259	2	Y	3
							3	9				1 1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-
												2
												2

YZAGUIRRE - LEO GU												
WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854												
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
05	T. A.	1080	-0-	1080	2361	46	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1370	-0-	1370	3731	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	4910 X	1179	-0-	-3731	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	475	-0-	-905	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	668	-0-	668	668	29	1	639	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
05	3100 N	4464	-0-	1364	1364	430	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2676	-0-	-324	1040	236	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2391	-0-	-709	331	233	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2697 X	2313	-0-	-384	-0-	201	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2610 X	2071	-0-	-539	-0-	177	1	1894	2	N	-0-					-0-
*10	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	692	1	7714	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612			
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	71 1	1588 2	Y	-0-	1
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	67 1	1428 2	Y	1 1	1
							1 9				
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	81 1	1741 2	Y	-0-	1
08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	54 1	1221 2	Y	3 2 1	2
							3 9				
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	70 1	1587 2	Y	1 1 1	2
							1 9				
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	74 1	1664 2	Y	-0-	2

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786			
05	T. A.		305	-0-	305	542	13 1	292 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.		221	-0-	221	763	10 1	211 2	Y	-0-	-0-
07	1134	X	371	-0-	-763	-0-	17 1	354 2	Y	-0-	-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	Y	-0-	-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.		310	-0-	310	310	13 1	297 2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
05	14B2 EXT	581	-0-	581	581	25	1	556	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1159	-0-	1159	1740	52	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	726	-0-	726	2466	32	1	694	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	857	-0-	857	3323	37	1	820	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	433	-0-	433	3756	18	1	415	2	N	-0-					-0-
*10	3765 X	9	-0-	-3756	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	343	-0-	-432	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	294	-0-	-357	-0-	13	1	280	2	Y	1			1
						1	9							
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			1
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214					
05	1054 N	305	-0-	-749	-0-	13	1	292	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	614	-0-	-406	-0-	27	1	587	2	N	-0-			-0-
07	651 N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-			-0-
09	600 N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474					
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	537	1	5038	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	454	1	4706	2	N	-0-			-0-
07	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	513	1	4747	2	N	-0-			-0-
08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	449	1	4723	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4793	-0-	-67	-0-	411	1	4382	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4868	-0-	-154	-0-	401	1	4467	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
ASCHE										WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ASCHE										WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JACOBA										WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966	
05	T. A.		170	-0-	170	355	7	1	163	2	Y	-0-			-0-		
06	T. A.		158	-0-	158	513	7	1	151	2	Y	-0-			-0-		
07	675	X	162	-0-	-513	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-		
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-		
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-		
10	T. A.		144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-			-0-		

ASCHE										WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FLORES, L. G.										WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GARZA-IRENE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
05	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	64 1	1424 2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	63 1	1354 2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	65 1	1386 2	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	60 1	1348 2	N	-0-	-0-	
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	62 1	1402 2	N	-0-	-0-	
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	70 1	1568 2	N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-			-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922					
05	T. A.	1068	-0-	1068	2147	46 1	1022 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	867	-0-	867	3014	39 1	828 2	Y	-0-				-0-
07	3944 X	930	-0-	-3014	-0-	42 1	888 2	Y	-0-				-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	39 1	880 2	Y	-0-				-0-
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	36 1	830 2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	895	-0-	895	895	38 1	857 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184					
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 2	N	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	N	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	N	-0-				-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	N	-0-				-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	-0-				-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 2	N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045								
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N		-0-					-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N		-0-					-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	N		-0-					-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	N		-0-					-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N		-0-					-0-
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N		-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944								
05	403 N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	1					1
						1	9									
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
06	236 X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					20
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					20
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175				
MUNOZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 120639	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12676 - 12688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054				
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 205273	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13122 - 13680
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 208728	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 13908	PERF.12870 - 13590
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #:	4	RRCID -> 215803	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13755	PERF.13550 - 13662
05	961 N	-0-	-0-	-961			-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	1756 2		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	969 2		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	461 2		-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710			-0-
*10	2444 N	2444	-0-	-0-	2444 2		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:	2	RRCID -> 236380	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14490 - 14650
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.			789662				
GARZA, L.		WELL #:	5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13200
							PERF.10474 - 12982
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARZA, L.		WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826			
05	1860 X	1373	-0-	-487	-0-	94 1	1279 2	Y	-0-		3
06	1740 X	1266	-0-	-474	-0-	6 1	1260 2	Y	-0-		3
07	1612 X	1292	-0-	-320	-0-	6 1	1286 2	Y	-0-		3
08	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	50 1	1223 2	Y	-0-		3
09	1470 X	832	-0-	-638	-0-	94 1	738 2	Y	-0-		3
*10	3100 N	5666	-0-	2566	2566	72 1	5594 2	Y	-0-		3
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		63863 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
MODENA OPERATING LLC		573221									
STATE TRACT 1008-S		WELL #: 1		RRCID -> 254424		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007											

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC 573221														
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707														
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC 573221														
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC		573221							
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593 PERF. 1532 - 8042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
ORION RESOURCES, INC.		625710							
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000 PERF.10503 - 10523
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997									

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179							
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 4766 - 4770
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011									

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PETROGULF CORPORATION		660282							
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409 PERF. 7409 - 7555
05	41571 X	21508	-0-	-20063	-0-	21508	2		139
06	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-				139
07	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-				139
08	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-				139
09	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-				139
10	21514 X	69	-0-	-21445	-0-	69	2		139

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC		863725							
STATE TRACT 470		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494 PERF. 7652 - 7654
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10881 #	10584	-0-	-297	-0-	309 1	9994 2	N	255	239 1			63
							281 9							
06		10413 R	10413	-0-	-0-	-0-	309 1	9859 2	N	223	237 1			49
							245 9							
07		10695 #	10504	-0-	-191	-0-	309 1	9941 2	N	231	225 1			55
							254 9							
08		10880 R	10880	-0-	-0-	-0-	309 1	10296 2	N	250	295 1			10
							275 9							
09		10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	309 1	10064 2	N	274	237 1			47
							301 9							
10		10757 #	10011	-0-	-746	-0-	309 1	9443 2	N	235	179 1			103
							259 9							

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4433 #	2831	-0-	-1602	-0-	83 1	2691 2	N	52	48 1			13
							57 9							
06		4230 #	2785	-0-	-1445	-0-	83 1	2654 2	N	44	47 1			10
							48 9							
07		4371 #	2811	-0-	-1560	-0-	83 1	2677 2	N	46	45 1			11
							51 9							
08		2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	83 1	2772 2	N	50	59 1			2
							55 9							
09		2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	83 1	2710 2	N	54	47 1			9
							59 9							
10		2883 #	2678	-0-	-205	-0-	83 1	2542 2	N	48	36 1			21
							53 9							

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 746-L		WELL #: 1		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 15082		PERF.13632 - 13802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31341	27142	-0-	-4199	31483	797 1	25755 2		N	536	503 1		132
							590 9							
06		30330	26719	-0-	-3611	27872	797 1	25407 2		N	468	497 1		103
							515 9							
07		31341	26949	-0-	-4392	23480	797 1	25618 2		N	485	472 1		116
							534 9							
08		31341	27906	-0-	-3435	20045	797 1	26531 2		N	525	620 1		21
							578 9							
09		30330	27365	-0-	-2965	17080	797 1	25935 2		N	575	498 1		98
							633 9							
*10		31341	25676	-0-	-5665	11415	797 1	24334 2		N	495	376 1		217
							545 9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692												
STATE LEASE 081980		WELL #: 2		RRCID -> 187564		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 14560		PERF.12502 - 14150				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11733 - 11773				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		863725												
		WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.11690 - 12043				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
S/L 41338		863725												
		WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807		PERF.10302 - 11438				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906													
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972													
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674													
05		8463	X	7321	-0-	-1142		7321 2	N	-0-			-0-
06		7620	X	6206	-0-	-1414		6206 2	N	-0-			-0-
07		7192	X	6101	-0-	-1091		6101 2	N	-0-			-0-
08		7471	X	5909	-0-	-1562		5909 2	N	-0-			-0-
09		7230	X	5909	-0-	-1321		5909 2	N	-0-			-0-
10		7316	X	NO RPT	-0-	-7316			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380													
05		2976	X	2976	-0-	-0-		2976 2	N	-0-			-0-
06		2438	X	2438	-0-	-0-		2438 2	N	-0-			-0-
07		2294	X	2085	-0-	-209		2085 2	N	-0-			-0-
08		3036	X	3036	-0-	-0-		3036 2	N	-0-			-0-
09		3000	N	3036	-0-	36		3036 2	N	-0-			-0-
10		2294	N	NO RPT	-0-	-2294			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

MUY GRANDE (15700 SAND)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL								
						879035											
				WELL #: 7		RRCID -> 194229	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.15618	- 15744							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MUY GRANDE (15900 SAND)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
						879035											
				WELL #: 2		RRCID -> 182387	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 16561	PERF.15312	- 16008							
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"						5	RRCID -> 184775	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 15900						
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		RINCON PETROLEUM CORPORATION		PUIG		64139 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB								
						712336											
				WELL #: 6		RRCID -> 146106	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 8864	- 8892							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015																	

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

MUY MALO (6TH HINNANT)		KILLAM OIL CO., LTD.		PUIG C		64139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
						460054											
				WELL #: 6		RRCID -> 234946	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9382	- 9391							
05	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	-0-	3465	2	3	9	Y	3					77
06	3390 X	2720	-0-	-670	-0-	-0-	2712	2	8	9	Y	7					84
07	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	-0-	3356	2	7	9	Y	6					90
08	3503 X	2804	-0-	-699	-0-	-0-	2787	2	17	9	Y	15	70	1			35
09	3390 X	2679	-0-	-711	-0-	-0-	2673	2	6	9	Y	5					40
10	3348 X	2813	-0-	-535	-0-	-0-	2805	2	8	9	Y	7					47

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)				64437 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
CACTUS JACK "A"				WELL #: 10	RRCID -> 202194	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 9630 -	9974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-		Y	8			9
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-		Y	25			34
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	441 1	Y	13			47
						14 9					
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	751 1	Y	45	92 1		-0-
						50 9					
*09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8819 2	Y	151			151
*10	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	38	152 1		37
						42 9					

CACTUS JACK "B"				WELL #: 12	RRCID -> 205764	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9650 -	9934	
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-		Y	8			9
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-		Y	25			34
07	4960 X	2244	-0-	-2716	-0-	126 1	Y	7			41
						8 9					
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-		Y	-0-	41 1		-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-		Y	10			10
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		Y	5	12 1		3

NEELY (BRUNI 1900)				64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
ADAMI, IRA RAY				003967							
ADAMI				WELL #: 1	RRCID -> 103507	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH	2009	PERF. 1884 -	1887	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133							
MARTINEZ, ADAMI				WELL #: 1	RRCID -> 130338	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1949 -	1954	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425		N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC.				945179							
BORDOVSKY-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1882 -	1886	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679								
MICO		WELL #: 1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (WESTAG)		65440 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679								
WESTAG CORP.		WELL #: 1 T		RRCID -> 012286		COMPL. DATE 04/09/1955		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800)		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679								
WESTAG CORP.		WELL #: 1 C		RRCID -> 012278		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A		
05	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

YTURRIA TOWN & IMP. CO.		6 C		RRCID -> 012279		COMPL. DATE 01/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765		
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.		2A		RRCID -> 049239		COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

GARCIA, L. & L.		2		RRCID -> 139368		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737		
05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

NICHOLS (2950)			65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
YTURRIA "B"			WELL #: 1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTAG			WELL #: 1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102	
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043				N	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-46043				N	NO RPT	-0-

MICO			WELL #: 1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964	
05		0 N	150	-0-	150 B	-3110	150	2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3110				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3110				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3110				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3110				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3110				N	NO RPT	-0-

NICHOLS (3100)			65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
DEVON			WELL #: 1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

DEVON			WELL #: 2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214	
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575						
WELL #:	4	RRCID ->	038806	AMT	CODE	AMT	CODE					
05	3021 N	3021	-0-	-0-	B	-0-	221 1	2752 3	Y	44	43 1	11
06	2474 N	2474	-0-	-0-	B	-0-	180 1	2263 3	Y	28	30 1	9
07	2409 N	2409	-0-	-0-	B	-0-	191 1	2184 3	Y	31	31 1	9
08	2286 N	2286	-0-	-0-	B	-0-	206 1	2048 3	Y	29	26 1	12
09	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	248 1	2212 3	Y	29	28 1	13
10	1860 N	1850	-0-	-10	B	-0-	167 1	1648 3	Y	32	29 1	16

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #:		3		RRCID ->		040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862	
05	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	35 1	398 3	Y	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	37 1	368 3	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	7 1	66 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				Y	-0-		-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #:		7		RRCID ->		059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107	
05	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	11 1	140 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	13 1	130 3	Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	15 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	13 1	128 3	Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #:		10		RRCID ->		082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	91	-0-	91	B	91	8 1	83 3	Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620	- 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	459	1	5726	3	Y	203	202 1	52
						223	9						
06	6318 X	6318	-0-	-0- B	-0-	452	1	5679	3	Y	170	170 1	52
						187	9						
07	6200 X	6140	-0-	-60 B	-0-	477	1	5465	3	Y	180	181 1	51
						198	9						
08	6200 X	5786	-0-	-414 B	-0-	511	1	5076	3	Y	181	159 1	73
						199	9						
09	6000 X	5804	-0-	-196 B	-0-	568	1	5056	3	Y	164	163 1	74
						180	9						
10	6200 X	5772	-0-	-428 B	-0-	514	1	5072	3	Y	169	162 1	81
						186	9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11112	- 11556	
05	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	4	1	50	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	3	Y	14	12 1	5
						15	9						
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	3	1	40	3	Y	8	9 1	4
						9	9						
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	50	1	497	3	Y	14	12 1	6
						15	9						
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	52	1	461	3	Y	-0-	4 1	2
*10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	41	1	401	3	Y	-0-	2 1	-0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016										TOTAL DEPTH 11909	PERF.10116	- 10131	
05	13330 X	9302	-0-	-4028 B	-0-	717	1	8109	3	Y	433	462 1	119
						476	9						
06	12900 X	8675	-0-	-4225 B	-0-	659	1	7653	3	Y	330	343 1	106
						363	9						
07	13330 X	7173	-0-	-6157 B	-0-	576	1	6309	3	Y	262	288 1	80
						288	9						
08	7750 X	4198	-0-	-3552 B	-0-	363	1	3600	3	Y	214	201 1	93
						235	9						
09	7500 X	1907	-0-	-5593 B	-0-	176	1	1565	3	Y	151	168 1	76
						166	9						
10	7750 X	1338	-0-	-6412 B	-0-	114	1	1125	3	Y	90	156 1	10
						99	9						

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH 13000	PERF.10430	- 11738	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	17	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925															
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	5 1	66 3	Y	22	19 1					5
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	24 9	107 3	Y	28	25 1					8
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	9 1	37 3	Y	4	9 1					3
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	3 1	499 3	Y	-0-	3 1					-0-
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	4 9	152 3	Y	45	31 1					14
*10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	50 1	264 3	Y	51	41 1					24
						17 1									
						50 9									
						27 1									
						56 9									

PI ENERGY, INC. 664190 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930															
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						13
	PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS															
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925															
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708															
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925															
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925															
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 746													
WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (2050 SAND)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 746													
WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154													

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (2300)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 690													
WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220													

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ST 690/746													
WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340													

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NUECES BAY (11220)													
PETRODOME OPERATING, LLC													
STATE TRACT 706 GU													
WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173													

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NUECES BAY (12150)													
PETRODOME OPERATING, LLC													
STATE TRACT 706 GU													
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068													

05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1896	3	312	9	Y	284	384	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1574	3	286	9	Y	260	144	
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2236	3	273	9	Y	248	149	
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2468	3	562	9	Y	511	400	
*09	3000 N	4498	-0-	-0-	1498	1498	4236	3	262	9	Y	238	388
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			388	

OIL AND GAS DIVISION

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

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401	
NUECES BAY ST 688													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404	
STATE TRACT 690 746 & 750 GU													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 689				WELL #:		1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:		4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//	66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
MEGO RESOURCES, LLC			559362								
STATE TRACT 974			WELL #:	4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10772 - 11284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	639 1	14997 3	N	583	182 1	608
						641 9					
06	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	523 1	16166 3	N	539	975 1	172
						593 9					
07	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	726 1	13178 3	N	619	589 1	202
						681 9					
08	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	925 1	16198 3	N	639	388 1	453
						703 9					
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	208 1	1565 3	N	1	176 1	278
						1 9					
*10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	N	2		280
						2 9					

PETRODOME OPERATING, LLC			660286	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
NUECES BAY STATE TRACT 688			WELL #:	2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435 - 12014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3136 3	52 9	Y	47		135
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3250 3	51 9	Y	46	181 1	-0-
07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3283 3	53 9	Y	48		48
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3308 3	50 9	Y	45		93
*09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2977 3	99 9	Y	90	183 1	-0-
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 690/746&750 GU			WELL #:	2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399 - 13650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12847 3	141 9	Y	128		130
06	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12518 3	391 9	Y	355	232 1	253
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	12770 3	756 9	Y	687	177 1	763
08	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	12950 3	1432 9	Y	1302	204 1	1861
*09	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12411 3	179 9	Y	163	161 1	1863
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT		1863

STATE TRACT 692 ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.12577 - 12617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6665 X	2105	-0-	-4560	-0-	2087 3	18 9	N	16		16
06	5370 X	3827	-0-	-1543	-0-	3813 3	14 9	N	13		29
07	4433 X	3138	-0-	-1295	-0-	2944 3	194 9	N	176		205
08	4371 X	1568	-0-	-2803	-0-	1568 3		N	-0-		205
*09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4458 3	105 9	N	95	170 1	130
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		130

STATE TRACT 690/746 & 750 GU			WELL #:	6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.13759 - 13806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	41788 X	31326	-0-	-10462	-0-	29753 3	1573 9	Y	1430		1501
06	39330 X	28770	-0-	-10560	-0-	27409 3	1361 9	Y	1237	2098 1	640
07	37572 X	26595	-0-	-10977	-0-	25373 3	1222 9	Y	1111	1574 1	177
08	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	25771 3	1526 9	Y	1387	1564 1	-0-
09	31740 X	24999	-0-	-6741	-0-	23780 3	1219 9	Y	1108	1099 1	9
10	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-			Y	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

OBLATE (FRIO 10200 SD)		66619 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FOUR "S" MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 115556		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10207 - 10232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651		PERF.11317 - 11356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	409	1	2067	2	Y	20			63
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	420	1	1657	2	Y	5			68
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	436	1	1681	2	Y	-0-			68
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	Y	-0-			68
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	431	1	2022	2	Y	26			94
*10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	409	1	1508	2	Y	24			118

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	793	1	4025	2	N	-0-			-0-
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	634	1	3583	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	4038	-0-	-54	-0-	493	1	3391	2	N	-0-			-0-
*08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5073	1	1194	2	N	8			8
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			8
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)				66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC				337080												
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
05	3348 X	483	-0-	-2865	-0-	332 1	83 2	57				165
06	2550 X	475	-0-	-2075	-0-	236 1	120 2	53	123	1		95
07	1767 X	948	-0-	-819	-0-	61 4	58 9	98				193
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	360 1	339 2	115	140	1		168
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	141 4	108 9					168
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	88 1	1426 2					168
						6068 5	127 9					

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
05	1581 N	981	-0-	-600	-0-	659 1	295 2	15				47
06	1380 N	471	-0-	-909	-0-	10 4	17 9	6	16	1		37
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	68 1	382 2	4	23	1		18
*08	3100 N	8516	-0-	5416	5416	14 4	7 9	40	54	1		4
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	4936	217 1	912 2					4
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	3727	75 4	4 9					4
						26 1	1397 2					
						7049 5	44 9					

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 8	RRCID ->	175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5452 - 5562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

LANE, S. L.		WELL #:		11	RRCID ->	179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5510 - 5514	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618		-		5978		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432		-		6168		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6122		-		6134		
05	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	801	1	376	2	Y	59					131
						12	4	65	9							
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	939	1	661	2	Y	83					214
						239	4	91	9							
07	1426 N	426	-0-	-1000	-0-	86	1	287	2	Y	20	173	1			61
						31	4	22	9							
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					61
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					61
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					61

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5828		-		5968		
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	666	1	68	2	Y	45					95
						10	4	50	9							
06	1020 N	438	-0-	-582	-0-	166	1	207	2	Y	22	36	1			81
						41	4	24	9							
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	387	1	504	2	Y	62	81	1			62
						150	4	68	9							
*08	3100 N	7999	-0-	4899	4899	28	1	1400	2	Y	75	101	1			36
						6488	5	83	9							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	4449					Y	NO RPT					36
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	3333					Y	NO RPT					36

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5820		-		6032		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2038 - 2042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	5	-0-	5	-12	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
06	12 R	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3088 - 3092		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539		PERF. 3112 - 3122		
05	248 X	13	-0-	-235	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455		PERF. 3282 - 3292		
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	93 1	474 2	N	-0-			-0-
						1 4						
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	80 1	451 2	N	-0-			-0-
						17 4						
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54 1	374 2	N	-0-			-0-
						17 4						
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	609 1	143 2	N	7			7
						8 9						
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			7
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			7

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
WHATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601		PERF. 3421 - 3425		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SALVADOR OIL, LLC		744509														
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708								
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	341	1	5	4	N	-0-					-0-
06	900 N	172	-0-	-728	-0-	136	1	36	4	N	-0-					-0-
07	775 N	17	-0-	-758	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
						1	4									
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODEM (5000)				66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC				337080											
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANE, E. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ODEM (5050)				66762 342	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MARQUEE CORPORATION				526675											
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5028 - 5032				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6 N		4	-0-	-2		1 1		3 2	Y	-0-				-0-
06	7 N		-0-	-0-	-7					Y	-0-				-0-
07	8 N		8	-0-	-0-		1 1		7 2	Y	-0-				-0-
08	4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	8 N	NO RPT		-0-	-8					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5115 - 5180					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5024 - 5127					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				40
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5170 - 5178					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971			TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510						
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	961	1	645	2	N	-0-				-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	14	4	531	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	148	4	450	2	N	-0-				-0-
*08	3100 N	6430	-0-	3330	3330	350	1	1206	2	N	8				8
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	2070	136	4	9	9	N	NO RPT				8
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	1140	74	1			N	NO RPT				8
						5141	5								
ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080						
05	2232 #	722	-0-	-1510	-0-	357	1	342	2	Y	16				73
06	2160 #	928	-0-	-1232	-0-	5	4	18	9	Y	7	45	1		35
07	2232 #	1204	-0-	-1028	-0-	320	1	521	2	Y	6				41
*08	3255	7495	-0-	4240	4240	79	4	639	2	Y	20	24	1		37
09	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	2230	403	1	22	9	Y	NO RPT				37
*10	7495 #	NO RPT	-0-	-7495	-0-	155	4			Y	NO RPT				37
						6160	5								
ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994						
05	3286 #	157	-0-	-3129	-0-	91	1	65	2	Y	-0-				2
06	1440 #	12	-0-	-1428	-0-	1	4	10	2	Y	-0-				2
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	2	1			Y	-0-	1	1		1
08	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				1
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				1
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				1
ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124													
ANGELITA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
GTG OPERATING, LLC 337080												
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
07		13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420												
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7 9	Y	6	17
06		3000 N	3071	-0-	71	-0-	3070	2	1 9	Y	1	18
07		1028 N	957	-0-	-71	-0-	954	2	3 9	Y	3	21
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-	21
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-	21
10		992	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		21

OIL AND GAS DIVISION

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

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

ONEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8					41
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	Y	1					42
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	598	2	19	9	Y	17					59
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	Y	22					81
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	617	2	30	9	Y	27					108
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					108

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					4
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	615 2	9 9	Y	8			30
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 2	1 9	Y	1			31
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	318 2	19 9	Y	17			48
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	209 2	24 9	Y	22			70
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	209 2	30 9	Y	27			97
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			97

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
 PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	180			180
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	180	340 1		20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	190	170 1		40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20									

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20									

PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20									

MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5868 - 6490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20												

PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20												

OSO DEEP (FRIO 13300)		WELL #:		67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY		WELL #:		723592	RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
BRATTON		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005												

OWEN (ESCONDIDO)		WELL #:		67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6120 - 6152
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	541	1	972	3	N	-0-	23
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	905	3	N	-0-	23
07	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	144	1	1104	3	N	-0-	23 1
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	352	1	811	3	N	-0-	-0-
*09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	322	1	723	3	N	-0-	-0-
*10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	727	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		WELL #:		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
AGERON ENERGY, LLC		WELL #:		008625	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6669 - 6709
CALLAGHAN A		WELL #:		1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	134	1	8528	2	N	-0-		14
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	180	1	7136	2	N	-0-		14
07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	225	1	6288	2	N	5		19
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	197	1	5286	2	N	-0-		19
*09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-		6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
05	DLQ G-10	808	-0-	808	1596	13	1	795	2	Y	-0-		9
06	DLQ G-10	882	-0-	882	2478	22	1	860	2	Y	-0-		9
07	DLQ G-10	903	-0-	903	3381	31	1	872	2	Y	-0-		9
08	DLQ G-10	883	-0-	883	4264	32	1	851	2	Y	-0-		9
09	DLQ G-10	843	-0-	843	5107	16	1	827	2	Y	-0-		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5107					Y	NO RPT		9
MATRIX LAND CO. WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
05	DLQ G-10	456	-0-	456	765	7	1	449	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1295	13	1	517	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	1428	5	1	128	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	371	-0-	371	1799	13	1	358	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	429	-0-	429	2228	8	1	421	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2228					Y	NO RPT		-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A													
05	DLQ G-10	229	-0-	229	467	3	1	226	2	Y	-0-		14
06	DLQ G-10	254	-0-	254	721	6	1	248	2	Y	-0-		14
07	DLQ G-10	141	-0-	141	862	5	1	136	2	Y	-0-		14
08	DLQ G-10	7	-0-	7	869	7	2			Y	-0-		14
09	DLQ G-10	16	-0-	16	885	16	2			Y	-0-		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	885					Y	NO RPT		10
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A													
05	DLQ G-10	43	-0-	43	75	1	1	42	2	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	72	-0-	72	147	2	1	70	2	Y	-0-		6
07	DLQ G-10	47	-0-	47	194	2	1	45	2	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	30	-0-	30	224	1	1	29	2	Y	-0-		6
09	DLQ G-10	35	-0-	35	259	1	1	34	2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT		10
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033													
05	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	356	1	22694	2	N	-0-		18
06	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	595	1	23606	2	N	-0-		18
07	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	822	1	22911	2	N	-0-		18
08	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	781	1	20927	2	N	-0-		18
*09	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	344	1	17966	2	N	5		15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		15

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		2	RRCID ->	247848	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8585 - 8619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	488	-0-	488	916	44	1	444	2	Y	-0-	6
06	DLQ G-10	463	-0-	463	1379	44	1	419	2	Y	-0-	6
07	DLQ G-10	517	-0-	517	1896	49	1	468	2	Y	-0-	6
08	DLQ G-10	517	-0-	517	2413	49	1	468	2	Y	-0-	6
09	DLQ G-10	456	-0-	456	2869	43	1	413	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2869					Y	NO RPT	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		1	RRCID ->	248719	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8642
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	243	1	2430	2	N	-0-	30
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	238	1	2280	2	N	-0-	30
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2314	2	N	-0-	30
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	239	1	2308	2	N	-0-	30
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	230	1	2204	2	N	1	23
						1	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		3	RRCID ->	248936	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8635 - 8669
05	DLQ G-10	820	-0-	820	1593	74	1	746	2	Y	-0-	13
06	DLQ G-10	779	-0-	779	2372	74	1	705	2	Y	-0-	13
07	DLQ G-10	790	-0-	790	3162	74	1	716	2	Y	-0-	13
08	DLQ G-10	800	-0-	800	3962	75	1	725	2	Y	-0-	13
09	DLQ G-10	764	-0-	764	4726	72	1	692	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4726					Y	NO RPT	-0-

CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 - 5834
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	2	N	-0-	16
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-	16
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-	16
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-	16
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	2	N	-0-	30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
05	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	41	1	2654	2	N	-0-	45
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	70	1	2785	2	N	-0-	45
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-	45
*08	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	108	1	2895	2	N	-0-	45
*09	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	55	1	2846	2	N	9	60
						10	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	9298	-0-	9298	18790	144 1	9154 2	Y	-0-			58
06	DLQ	G-10	9049	-0-	9049	27839	223 1	8826 2	Y	-0-			58
07	DLQ	G-10	9733	-0-	9733	37572	336 1	9397 2	Y	-0-			58
08	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	47119	343 1	9204 2	Y	-0-			58
09	DLQ	G-10	9004	-0-	9004	56123	167 1	8719 2	Y	107	95 1		48
							118 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56123			Y	NO RPT			48

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882													
05		3193 X	2852	-0-	-341	-0-	307 1	2545 2	N	-0-			53
06		3090 X	2928	-0-	-162	-0-	367 1	2561 2	N	-0-			53
07		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	370 1	2486 2	N	-0-			53
08		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	400 1	2653 2	N	-0-			53
09		3000 X	2797	-0-	-203	-0-	385 1	2394 2	N	16	11 1		14
							18 9						
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			14

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283													
05	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	12040	159 1	5752 2	Y	-0-			82
06	DLQ	G-10	5353	-0-	5353	17393	107 1	5246 2	Y	-0-			82
07	DLQ	G-10	6075	-0-	6075	23468	133 1	5942 2	Y	-0-			82
08	DLQ	G-10	6875	-0-	6875	30343	95 1	6780 2	Y	-0-			82
09	DLQ	G-10	5373	-0-	5373	35716	105 1	5235 2	Y	30			41
							33 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35716			Y	NO RPT			41

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655													
05		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	882 1	7305 2	N	-0-			55
06		6960 X	6625	-0-	-335	-0-	829 1	5796 2	N	-0-			55
07		7192 X	6737	-0-	-455	-0-	871 1	5866 2	N	-0-			55
08		7192 X	6404	-0-	-788	-0-	838 1	5566 2	N	-0-			55
09		6960 X	5743	-0-	-1217	-0-	792 1	4940 2	N	10			10
							11 9						
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT			10

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195													
05		5053 X	3530	-0-	-1523	-0-	95 1	3435 2	N	-0-			59
06		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	88 1	4295 2	N	-0-			59
07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	109 1	4880 2	N	-0-			59
08		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	80 1	5788 2	N	-0-			59
*09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	89 1	4453 2	N	5			58
							6 9						
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	323 1	3218 2	N	-0-		-0-	
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	313 1	2983 2	N	-0-		-0-	
07		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	322 1	3101 2	N	-0-		-0-	
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	322 1	3105 2	N	-0-		-0-	
09		3150 X	3094	-0-	-56	-0-	291 1	2792 2	N	10		68	
							11 9						
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		68	
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604													
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	39 1	1387 2	Y	-0-		17	
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	26 1	1285 2	Y	-0-		17	
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 2	Y	-0-		17	
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	23 1	1664 2	Y	-0-		17	
*09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	26 1	1295 2	Y	5		12	
							6 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	
CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848													
05	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	2167	47 1	1052 2	Y	-0-		25	
06	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	3175	42 1	966 2	Y	-0-		25	
07	DLQ	G-10	966	-0-	966	4141	43 1	923 2	Y	-0-		25	
08	DLQ	G-10	679	-0-	679	4820	3 1	676 2	Y	-0-		25	
09	DLQ	G-10	670	-0-	670	5490	13 1	655 2	Y	2		18	
							2 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5490			Y	NO RPT		18	
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760													
05		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	316 1	7096 2	N	-0-		159	
06		7170 X	7119	-0-	-51	-0-	298 1	6821 2	N	-0-		159	
07		7409 X	7081	-0-	-328	-0-	313 1	6768 2	N	-0-		159	
08		7409 X	5816	-0-	-1593	-0-	26 1	5790 2	N	-0-		159	
09		7170 X	5687	-0-	-1483	-0-	111 1	5568 2	N	7		35	
							8 9						
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT		35	
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036													
05		7285 X	6344	-0-	-941	-0-	479 1	5865 2	N	-0-		42	
06		6720 X	6274	-0-	-446	-0-	486 1	5788 2	N	-0-		42	
07		6882 X	6196	-0-	-686	-0-	497 1	5699 2	N	-0-		42	
08		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	568 1	6781 2	N	-0-		42	
09		6150 X	5413	-0-	-737	-0-	379 1	4956 2	N	71	57 1	39	
							78 9						
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		39	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 6460 - 11787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1520	1	13499	2	N	-0-	63
06		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1443	1	12152	2	N	-0-	63
07		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	1437	1	11100	2	N	-0-	63
08		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	1395	1	10087	2	N	-0-	63
09		10290 X	9733	-0-	-557	-0-	1260	1	8459	2	N	13	23
							14	9					
10		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT	23

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 7006 - 12585		
05		9982 X	8507	-0-	-1475	-0-	861	1	7646	2	N	-0-	65
06		9180 X	8106	-0-	-1074	-0-	860	1	7246	2	N	-0-	65
07		9145 X	8233	-0-	-912	-0-	944	1	7289	2	N	-0-	65
08		9052 X	8115	-0-	-937	-0-	986	1	7129	2	N	-0-	65
09		8400 X	7970	-0-	-430	-0-	1044	1	6913	2	N	12	15
							13	9					
10		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT	15

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 6147 - 10511		
05		8990 X	8294	-0-	-696	-0-	626	1	7668	2	N	-0-	25
06		8490 X	8079	-0-	-411	-0-	626	1	7453	2	N	-0-	25
07		8773 X	8224	-0-	-549	-0-	659	1	7565	2	N	-0-	25
08		8494 X	8010	-0-	-484	-0-	619	1	7391	2	N	-0-	25
09		8100 X	7271	-0-	-829	-0-	516	1	6755	2	N	-0-	40
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT	40

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8442 - 12752		
05		4929 X	4675	-0-	-254	-0-	73	1	4602	2	N	-0-	130
06		4770 X	4567	-0-	-203	-0-	112	1	4455	2	N	-0-	130
07		4867 X	4644	-0-	-223	-0-	160	1	4481	2	N	3	74
							3	9					
08		4743 X	4370	-0-	-373	-0-	157	1	4213	2	N	-0-	74
09		4590 X	4396	-0-	-194	-0-	80	1	4177	2	N	126	76
							139	9					
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	76

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 6025 - 10035		
05		2945 X	2705	-0-	-240	-0-	114	1	2591	2	N	-0-	37
06		2850 X	2569	-0-	-281	-0-	63	1	2506	2	N	-0-	37
07		2914 X	2670	-0-	-244	-0-	92	1	2578	2	N	-0-	37
08		2790 X	2600	-0-	-190	-0-	93	1	2507	2	N	-0-	37
09		2700 X	2426	-0-	-274	-0-	46	1	2378	2	N	2	11
							2	9					
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
05		19127 X	15490	-0-	-3637	-0-	492	1	14998	2	N	169
06		18510 X	12695	-0-	-5815	-0-	459	1	12236	2	N	169
07		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	475	1	14340	2	N	144
08		15624 X	13915	-0-	-1709	-0-	477	1	13438	2	N	144
09		15120 X	11381	-0-	-3739	-0-	437	1	10852	2	N	106
								92		9		
10		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	106

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093												
05		5177 X	4970	-0-	-207	-0-	209	1	4761	2	N	27
06		5010 X	4745	-0-	-265	-0-	117	1	4628	2	N	27
07		5115 X	4849	-0-	-266	-0-	168	1	4681	2	N	27
08		5115 X	4699	-0-	-416	-0-	169	1	4530	2	N	27
09		4950 X	4452	-0-	-498	-0-	84	1	4360	2	N	11
								8		9		
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	11

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228												
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2428	2	N	40
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2308	2	N	40
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	2	N	102
								107		9		
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	95	1	2567	2	N	102
*09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	47	1	2445	2	N	12
								9		9		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	12

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
05		17980 X	13501	-0-	-4479	-0-	429	1	13072	2	N	60
06		17400 X	10568	-0-	-6832	-0-	382	1	10186	2	N	60
07		17980 X	13200	-0-	-4780	-0-	421	1	12718	2	N	53
								61		9		
08		13516 X	11972	-0-	-1544	-0-	411	1	11561	2	N	53
09		13080 X	10442	-0-	-2638	-0-	384	1	10007	2	N	70
								51		9		
10		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	70

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
05		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	80	1	2469	2	N	130
06		2820 X	2603	-0-	-217	-0-	84	1	2519	2	N	130
07		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	87	1	2592	2	N	130
08		2759 X	2701	-0-	-58	-0-	89	1	2612	2	N	130
09		2490 X	2424	-0-	-66	-0-	82	1	2331	2	N	40
								11		9		
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	471	1	4688	2	N	-0-			73
06	5160 X	4807	-0-	-353	-0-	456	1	4351	2	N	-0-			73
07	5332 X	4990	-0-	-342	-0-	469	1	4521	2	N	-0-			73
08	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	474	1	4569	2	N	-0-			73
09	4980 X	4878	-0-	-102	-0-	460	1	4415	2	N	3			30
						3	9							
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			30

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763														
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	2	N	-0-			65
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	421	1	4021	2	N	-0-			65
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	432	1	4171	2	N	-0-			65
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	438	1	4220	2	N	-0-			65
*09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	436	1	4182	2	N	14			37
						15	9							
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			37

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014														
05	6758 X	6324	-0-	-434	-0-	576	1	5748	2	N	-0-			62
06	6480 X	5841	-0-	-639	-0-	554	1	5287	2	N	-0-			62
07	6696 X	6103	-0-	-593	-0-	574	1	5529	2	N	-0-			62
08	6417 X	6101	-0-	-316	-0-	574	1	5527	2	N	-0-			62
09	6120 X	5926	-0-	-194	-0-	559	1	5360	2	N	6			49
						7	9							
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			49

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
05	7378 X	7137	-0-	-241	-0-	224	1	6903	2	N	9			164
						10	9							
06	6990 X	6784	-0-	-206	-0-	217	1	6550	2	N	15			179
						17	9							
07	7285 X	6918	-0-	-367	-0-	223	1	6695	2	N	-0-			179
08	7409 X	6365	-0-	-1044	-0-	209	1	6156	2	N	-0-			179
09	7170 X	6102	-0-	-1068	-0-	208	1	5863	2	N	28			165
						31	9							
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			165

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
05	7936 X	7758	-0-	-178	-0-	243	1	7489	2	N	24			262
						26	9							
06	7560 X	7387	-0-	-173	-0-	237	1	7129	2	N	19	187	1	94
						21	9							
07	7843 X	7627	-0-	-216	-0-	246	1	7381	2	N	-0-			94
08	7967 X	7500	-0-	-467	-0-	247	1	7253	2	N	-0-			94
09	7710 X	7157	-0-	-553	-0-	244	1	6883	2	N	27			90
						30	9							
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			90

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231										
GARNER-SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 6310 - 9258		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	6038	-0-	6038	12053	506	1	5486	2	Y	42			129
06	DLQ G-10	5757	-0-	5757	17810	46	9	5232	2	Y	31			160
07	DLQ G-10	5771	-0-	5771	23581	34	9	5269	2	Y	12			172
08	DLQ G-10	5587	-0-	5587	29168	489	1	5068	2	Y	15	94	1	93
09	DLQ G-10	5493	-0-	5493	34661	502	1	4974	2	Y	25			118
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34661	17	9			Y	NO RPT			118
28						2	9							
VELA STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274969	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 6175 - 11651		
05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	157	1	4850	2	N	162			424
06	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	3220	5	4611	2	N	181	263	1	342
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	153	1	4507	2	N	150	209	1	283
08	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	3200	5	4660	2	N	178	254	1	207
*09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	150	1	4444	2	N	-0-			207
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	3280	5			N	NO RPT			207
						158	1							
						3271	5							
						156	1							
						3156	5							
CERRITO-MATRIX UNIT B				WELL #:	23H	RRCID ->	275434	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 5550 - 13349		
05	10881 X	9555	-0-	-1326	-0-	402	1	9153	2	N	-0-			69
06	10530 X	9502	-0-	-1028	-0-	234	1	9268	2	N	-0-			69
07	10292 X	9656	-0-	-636	-0-	334	1	9322	2	N	-0-			69
08	10230 X	8913	-0-	-1317	-0-	321	1	8592	2	N	-0-			69
09	9900 X	8850	-0-	-1050	-0-	166	1	8682	2	N	2			36
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	2	9			N	NO RPT			36
CERRITO-MATRIX UNIT C				WELL #:	24H	RRCID ->	275436	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	5888	PERF. 6266 - 13699		
05	15438 X	12644	-0-	-2794	-0-	532	1	12112	2	N	-0-			77
06	14940 X	12683	-0-	-2257	-0-	312	1	12371	2	N	-0-			77
07	14105 X	12844	-0-	-1261	-0-	444	1	12400	2	N	-0-			77
08	14105 X	12452	-0-	-1653	-0-	448	1	12004	2	N	-0-			77
09	12240 X	11733	-0-	-507	-0-	221	1	11510	2	N	2			29
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	2	9			N	NO RPT			29
CERRITO-MATRIX UNIT A				WELL #:	22H	RRCID ->	275507	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6422 - 13762		
05	12400 X	10757	-0-	-1643	-0-	452	1	10305	2	N	-0-			76
06	11970 X	10340	-0-	-1630	-0-	254	1	10086	2	N	-0-			76
07	11532 X	10152	-0-	-1380	-0-	352	1	9800	2	N	-0-			76
08	11160 X	10007	-0-	-1153	-0-	360	1	9647	2	N	-0-			76
09	10800 X	9465	-0-	-1335	-0-	178	1	9276	2	N	10			44
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	11	9			N	NO RPT			44

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO STATE		WELL #:		29H	RRCID ->	275529	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6229 - 12128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	23195	-0-	23195	45460	987 1	22208 2	Y	-0-	23	
06	DLQ	G-10	21237	-0-	21237	66697	889 1	20348 2	Y	-0-	23	
07	DLQ	G-10	19884	-0-	19884	86581	878 1	18965 2	Y	37	60	
08	DLQ	G-10	15390	-0-	15390	101971	41 9					
09	DLQ	G-10	14570	-0-	14570	116541	68 1	15322 2	Y	-0-	60	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	116541	286 1	14284 2	Y	NO RPT	59	

GARNER-SCHUBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	275556	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6156 - 9232
05	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	10086	423 1	4578 2	Y	33	88	
06	DLQ	G-10	4772	-0-	4772	14858	36 9	4341 2	Y	22	110	
07	DLQ	G-10	4790	-0-	4790	19648	407 1	4367 2	Y	16	126	
08	DLQ	G-10	4568	-0-	4568	24216	24 9	4136 2	Y	21	69	78 1
09	DLQ	G-10	4534	-0-	4534	28750	405 1	4099 2	Y	27	96	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28750	30 9		Y	NO RPT	96	

VELA-GILPIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	6614 - 14464
05	10385	X	9902	-0-	-483	-0-	215 1	6636 2	N	70	186	
06	9870	X	9498	-0-	-372	-0-	2974 5	77 9				
07	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	208 1	6272 2	N	72	103	155 1
08	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	2939 5	79 9				
09	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	219 1	6586 2	N	61	164	
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	3159 5	67 9				
05	12865	X	11896	-0-	-969	-0-	223 1	6556 2	N	54	82	136 1
06	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	3049 5	59 9				
07	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	211 1	6006 2	N	-0-	82	
08	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-	2779 5		N	NO RPT	82	

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	277718	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	6153 - 12593
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	802 1	18063 2	N	-0-	157	
06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	738 1	16886 2	N	-0-	157	
07	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	761 1	16438 2	N	-0-	157	
08	12865	X	11896	-0-	-969	-0-	53 1	11843 2	N	-0-	157	
09	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	232 1	11623 2	N	-0-	43	
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT	43	

MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942
05	DLQ	G-10	7174	-0-	7174	14312	111 1	7063 2	Y	-0-	59	
06	DLQ	G-10	7186	-0-	7186	21498	177 1	7009 2	Y	-0-	59	
07	DLQ	G-10	7116	-0-	7116	28614	246 1	6870 2	Y	-0-	59	
08	DLQ	G-10	6982	-0-	6982	35596	251 1	6731 2	Y	-0-	59	
09	DLQ	G-10	6638	-0-	6638	42234	124 1	6464 2	Y	45	20	40 1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42234	50 9		Y	NO RPT	20	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 25H		RRCID -> 277903		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	26722 X	21360	-0-	-5362	-0-	577	1 20783	2 N	-0-		63
06	25860 X	19497	-0-	-6363	-0-	391	1 19106	2 N	-0-		63
07	24025 X	21226	-0-	-2799	-0-	464	1 20734	2 N	25	41 1	47
08	23653 X	20223	-0-	-3430	-0-	315	1 19908	2 N	-0-		47
*09	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	738	1 22068	2 N	5		35
10	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-	6	9	N	NO RPT		35

CERRITO		WELL #: 26H		RRCID -> 278068		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147			
05	17143 X	13432	-0-	-3711	-0-	363	1 13069	2 N	-0-		31
06	16590 X	12925	-0-	-3665	-0-	259	1 12666	2 N	-0-		31
07	15593 X	14777	-0-	-816	-0-	323	1 14392	2 N	56	37 1	50
08	15128 X	14912	-0-	-216	-0-	232	1 14680	2 N	-0-		50
*09	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	506	1 15128	2 N	25		30
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	28	9	N	NO RPT		30

CERRITO		WELL #: 27H		RRCID -> 278069		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410			
05	19623 X	15441	-0-	-4182	-0-	416	1 15025	2 N	-0-		78
06	18990 X	14507	-0-	-4483	-0-	291	1 14216	2 N	-0-		78
07	18073 X	16611	-0-	-1462	-0-	364	1 16217	2 N	27	27 1	78
08	17608 X	17116	-0-	-492	-0-	266	1 16850	2 N	-0-		78
*09	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	553	1 16624	2 N	6		23
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-	7	9	N	NO RPT		23

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #: 34H		RRCID -> 284615		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447			
05	34999 X	25742	-0-	-9257	-0-	399	1 25343	2 N	-0-		46
06	32010 X	24722	-0-	-7288	-0-	608	1 24114	2 N	-0-		46
07	31031 X	24564	-0-	-6467	-0-	849	1 23689	2 N	24	24 1	46
08	28365 X	23613	-0-	-4752	-0-	849	1 22764	2 N	-0-		46
09	26610 X	21934	-0-	-4676	-0-	412	1 21514	2 N	7		7
10	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-	8	9	N	NO RPT		7

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #: 35H		RRCID -> 284616		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639			
05	53351 X	42673	-0-	-10678	-0-	660	1 42013	2 N	-0-		49
06	50070 X	43029	-0-	-7041	-0-	1058	1 41957	2 N	13		62
07	50127 X	43151	-0-	-6976	-0-	1493	1 41657	2 N	1	39 1	24
08	46686 X	41229	-0-	-5457	-0-	1483	1 39746	2 N	-0-		24
09	44580 X	38510	-0-	-6070	-0-	724	1 37772	2 N	13		13
10	44454 X	NO RPT	-0-	-44454	-0-	14	9	N	NO RPT		13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		205220 X	122468	-0-	-82752	-0-	122431	2	37	9	N	34					48
06		198600 X	124953	-0-	-73647	-0-	2505	1	122413	2	N	32					80
							35	9									
07		170035 X	131133	-0-	-38902	-0-	2875	1	128226	2	N	29	73	1			36
							32	9									
08		141257 X	141257	-0-	-0-	-0-	1942	1	139306	2	N	8	32	1			12
							9	9									
09		126870 X	104558	-0-	-22312	-0-	2050	1	102506	2	N	2					14
							2	9									
10		129115 X	NO RPT	-0-	-129115	-0-					N	NO RPT					14

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107																	

05		240126 X	93614	-0-	-146512	-0-	93600	2	14	9	N	13					26
06		232380 X	91006	-0-	-141374	-0-	322	1	90655	2	N	26					52
							29	9									
07		172639 X	103510	-0-	-69129	-0-	578	1	102896	2	N	33	67	1			18
							36	9									
08		108314 X	84612	-0-	-23702	-0-	580	1	84010	2	N	20	31	1			7
							22	9									
09		104820 X	85112	-0-	-19708	-0-	534	1	84566	2	N	11					22
							12	9									
10		94054 X	NO RPT	-0-	-94054	-0-					N	NO RPT					22

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877																	

05		256866 X	114592	-0-	-142274	-0-	114558	2	34	9	N	31					44
06		248580 X	112370	-0-	-136210	-0-	2252	1	110086	2	N	29					73
							32	9									
07		173879 X	119411	-0-	-54468	-0-	2618	1	116763	2	N	27	67	1			33
							30	9									
08		128929 X	127098	-0-	-1831	-0-	1747	1	125343	2	N	7	29	1			11
							8	9									
09		115110 X	94997	-0-	-20113	-0-	1862	1	93087	2	N	44					55
							48	9									
10		116126 X	NO RPT	-0-	-116126	-0-					N	NO RPT					55

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049																	

05		220255 X	92578	-0-	-127677	-0-	92550	2	28	9	N	25					35
06		213150 X	91781	-0-	-121369	-0-	1840	1	89915	2	N	24					59
							26	9									
07		128681 X	94929	-0-	-33752	-0-	2082	1	92825	2	N	20	53	1			26
							22	9									
08		109802 X	102555	-0-	-7247	-0-	1410	1	101138	2	N	6	23	1			9
							7	9									
*09		113070 X	113070	-0-	-0-	-0-	2216	1	110791	2	N	57					66
							63	9									
10		94829 X	NO RPT	-0-	-94829	-0-					N	NO RPT					66

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		205623 X	70773	-0-	-134850	-0-	70753	2	20	9	N	18					24
06		198990 X	69997	-0-	-128993	-0-	247	1	69729	2	N	19					43
							21	9									
07		81287 X	81287	-0-	-0-	-0-	454	1	80800	2	N	30	68	1			5
							33	9									
08		97898 X	67110	-0-	-30788	-0-	459	1	66629	2	N	20					25
							22	9									
09		77490 X	69510	-0-	-7980	-0-	437	1	69045	2	N	25					50
							28	9									
10		72323 X	NO RPT	-0-	-72323	-0-					N	NO RPT					50

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049																	
05		235848 X	100780	-0-	-135068	-0-	100763	2	17	9	N	15					28
06		228240 X	92208	-0-	-136032	-0-	325	1	91853	2	N	27					55
							30	9									
07		109063 X	109063	-0-	-0-	-0-	610	1	108417	2	N	33	69	1			19
							36	9									
08		126914 X	89357	-0-	-37557	-0-	612	1	88721	2	N	22	33	1			8
							24	9									
09		109410 X	88457	-0-	-20953	-0-	555	1	87889	2	N	12					23
							13	9									
10		100781 X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					N	NO RPT					23

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107																	
05		196602 X	84814	-0-	-111788	-0-	84792	2	22	9	N	20					28
06		190260 X	79092	-0-	-111168	-0-	279	1	78788	2	N	23					51
							25	9									
07		93258 X	93258	-0-	-0-	-0-	521	1	92700	2	N	34	79	1			6
							37	9									
08		111259 X	76401	-0-	-34858	-0-	523	1	75853	2	N	23					29
							25	9									
09		93030 X	77650	-0-	-15380	-0-	487	1	77132	2	N	28					57
							31	9									
10		84816 X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					N	NO RPT					57

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214																	
05		212226 X	92850	-0-	-119376	-0-	92835	2	15	9	N	14					26
06		205380 X	88288	-0-	-117092	-0-	312	1	87948	2	N	25					51
							28	9									
07		212226 X	97474	-0-	-114752	-0-	545	1	96894	2	N	32	65	1			18
							35	9									
08		124000 X	80375	-0-	-43625	-0-	551	1	79803	2	N	19	30	1			7
							21	9									
09		102300 X	80265	-0-	-22035	-0-	503	1	79708	2	N	49					60
							54	9									
10		92845 X	NO RPT	-0-	-92845	-0-					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		247194 X	63967	-0-	-183227	-0-	63949 2	18 9	N	16			22
06		239220 X	60590	-0-	-178630	-0-	214 1	60357 2	N	17			39
							19 9						
07		247194 X	68923	-0-	-178271	-0-	385 1	68510 2	N	25	60 1		4
							28 9						
08		247194 X	54734	-0-	-192460	-0-	375 1	54340 2	N	17			21
							19 9						
09		71250 X	56084	-0-	-15166	-0-	352 1	55710 2	N	20			41
							22 9						
10		63953 X	NO RPT	-0-	-63953	-0-			N	NO RPT			41

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697													
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	59 1	780 3	N	-0-			-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	44 1	799 3	N	-0-			-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	53 1	853 3	N	-0-			-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	56 1	797 3	N	-0-			-0-
*09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	47 1	779 3	N	-0-			-0-
*10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	48 1	801 3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728													
05		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	123 1	1633 3	N	-0-			-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88 1	1579 3	N	-0-			-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	102 1	1644 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1621	-0-	-146	-0-	107 1	1514 3	N	-0-			-0-
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	88 1	1455 3	N	-0-			-0-
*10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92 1	1515 3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037													
05		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	49 1	2369 3	N	-0-			-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	96 1	2224 3	N	-0-			-0-
07		2418 N	2357	-0-	-61	-0-	66 1	2291 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2254	-0-	-164	-0-	81 1	2173 3	N	-0-			-0-
09		2310 N	2159	-0-	-151	-0-	69 1	2090 3	N	-0-			-0-
10		2356 N	2119	-0-	-237	-0-	74 1	2045 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	4495 X	4183	-0-	-312	-0-	283 1	3900 3		N	-0-			53
06	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	268 1	3332 3		N	-0-			53
07	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	315 1	3845 3		N	-0-			53
08	4185 X	3785	-0-	-400	-0-	299 1	3483 3		N	3			56
						3 9							
09	4050 X	3208	-0-	-842	-0-	251 1	2950 3		N	6	6 8		56
						7 9							
10	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	302 1	3658 3		N	-0-			56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637													
05	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	64 1	3077 3		N	18			107
						20 9							
06	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	111 1	2551 3		N	19			126
						21 9							
07	3162 X	2639	-0-	-523	-0-	73 1	2537 3		N	26	136 1		16
						29 9							
08	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	106 1	2843 3		Y	31			31
						34 9							
09	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	92 1	2808 3		Y	14	1 8		44
						15 9							
10	3162 X	2257	-0-	-905	-0-	79 1	2177 3		Y	1			45
						1 9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
05	3224 X	2668	-0-	-556	-0-	54 1	2613 3		N	1	1 8		45
						1 9							
06	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	126 1	2911 3		N	-0-			45
07	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	86 1	2998 3		N	-0-			45
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	109 1	2913 3		Y	46	1 8		45
						51 9							
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	107 1	3247 3		Y	-0-			45
10	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	108 1	2994 3		Y	-0-			45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632													
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62 1	836 3		N	2	2 8		62
						2 9							
06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	29 1	382 3		N	-0-			62
07	1116 N	574	-0-	-542	-0-	29 1	545 3		N	-0-			62
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	56 1	950 3		N	-0-			62
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1091 3		N	4	4 8		17
						4 9							
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	93 1	1637 3		N	1	1 8		17
						1 9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 15H RRCID -> 265158													COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 5910 - 10716					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05		8897 X	6903	-0-	-1994	-0-	6901	3	2	9	N	2				28						
06		8610 X	6359	-0-	-2251	-0-	6359	3			N	-0-				28						
07		7037 X	6488	-0-	-549	-0-	6488	3			N	-0-				28						
08		6913 X	6383	-0-	-530	-0-	18	1	6334	3	Y	28				28						
							31	9														
09		6690 X	5765	-0-	-925	-0-	5765	3			Y	-0-				28						
10		6913 X	6092	-0-	-821	-0-	3	1	6089	3	Y	-0-				28						

BOB PECK - STATE													WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8750 - 12647	
05		5859 X	5384	-0-	-475	-0-	626	1	4758	3	N	-0-				90						
06		5520 X	4202	-0-	-1318	-0-	110	1	4092	3	N	-0-				90						
07		5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	98	1	3856	3	N	-0-				90						
08		5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	118	1	4361	3	N	-0-				90						
09		5220 X	4425	-0-	-795	-0-	110	1	4276	3	N	35				86						
							39	9														
10		5394 X	4230	-0-	-1164	-0-	116	1	4114	3	N	-0-				86						

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403	
05		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	143	1	6886	3	N	1	1	8		42						
							1	9														
06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	182	1	4195	3	N	-0-				42						
07		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	3	N	-0-				42						
08		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	2263	3	Y	42				42						
							46	9														
09		1260 X	8	-0-	-1252	-0-	8	3			Y	-0-				42						
10		1302 X	12	-0-	-1290	-0-	12	3			Y	-0-				42						

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440	
05		16399 X	12748	-0-	-3651	-0-	12745	3	3	9	N	3	1	8		145						
06		15870 X	11777	-0-	-4093	-0-	11764	3	13	9	N	12				157						
07		12834 X	11962	-0-	-872	-0-	11962	3			N	-0-	148	1		9						
08		12741 X	11774	-0-	-967	-0-	33	1	11716	3	Y	23	1	8		22						
							25	9														
09		12330 X	10129	-0-	-2201	-0-	10129	3			Y	-0-				22						
10		12741 X	11155	-0-	-1586	-0-	5	1	11150	3	Y	-0-				22						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2													WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 6871 - 11859	
05		6076 X	3401	-0-	-2675	-0-	173	1	3226	3	N	2	2	8		12						
							2	9														
06		5880 X	4313	-0-	-1567	-0-	238	1	4075	3	N	-0-				12						
07		4433 X	3923	-0-	-510	-0-	219	1	3704	3	N	-0-				12						
08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	275	1	4565	3	N	-0-				12						
09		4320 X	3290	-0-	-1030	-0-	185	1	3094	3	N	10	5	8		17						
							11	9														
*10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	268	1	4326	3	N	-0-				17						

REUTHINGER													WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 9169 - 12170	
05		6665 X	6407	-0-	-258	-0-	327	1	6080	3	N	-0-				-0-						
06		6450 X	5487	-0-	-963	-0-	312	1	5175	3	N	-0-				-0-						
07		6665 X	3958	-0-	-2707	-0-	208	1	3750	3	N	-0-				-0-						
08		6665 X	4685	-0-	-1980	-0-	260	1	4425	3	N	-0-				-0-						
09		6450 X	4514	-0-	-1936	-0-	250	1	4264	3	N	-0-				-0-						
10		6417 X	4375	-0-	-2042	-0-	251	1	4124	3	N	-0-				-0-						

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	4867 X	3737	-0-	-1130	-0-	3737	3		N	-0-			73
06	4710 X	3473	-0-	-1237	-0-	3473	3		N	-0-			73
07	3813 X	3563	-0-	-250	-0-	3563	3	15 9	N	14	36 1		51
08	3751 X	3540	-0-	-211	-0-	10	1	3473 3	Y	52	1 8		51
						57	9						
09	3630 X	3290	-0-	-340	-0-	3290	3		Y	-0-			51
10	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	2	1	3366 3	Y	-0-			51

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175													
05	7347 X	6873	-0-	-474	-0-	349	1	6521 3	N	3	3 8		29
						3	9						
06	7110 X	6540	-0-	-570	-0-	361	1	6179 3	N	-0-			29
07	6975 X	6783	-0-	-192	-0-	379	1	6402 3	N	2			31
						2	9						
08	6913 X	6650	-0-	-263	-0-	377	1	6273 3	N	-0-			31
09	6690 X	5802	-0-	-888	-0-	327	1	5469 3	N	5	5 8		31
						6	9						
*10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	404	1	6530 3	N	1	1 8		31
						1	9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990													
05	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	252	1	5910 3	N	1	1 8		14
						1	9						
06	6150 X	4273	-0-	-1877	-0-	59	1	4214 3	N	-0-			14
07	6355 X	5808	-0-	-547	-0-	302	1	5506 3	N	-0-			14
08	6169 X	5923	-0-	-246	-0-	305	1	5610 3	N	7			21
						8	9						
09	5970 X	5904	-0-	-66	-0-	313	1	5585 3	N	5	5 8		21
						6	9						
10	6169 X	6151	-0-	-18	-0-	329	1	5812 3	N	9			30
						10	9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995													
05	13299 X	9397	-0-	-3902	-0-	759	1	8637 3	N	1	1 8		100
						1	9						
06	12870 X	5692	-0-	-7178	-0-	83	1	5595 3	N	13			113
						14	9						
07	11098 X	5771	-0-	-5327	-0-	300	1	5471 3	N	-0-			113
08	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	528	1	9708 3	N	30	99 1		44
						33	9						
09	9090 X	8505	-0-	-585	-0-	452	1	8051 3	N	2	2 8		44
						2	9						
10	9393 X	9193	-0-	-200	-0-	492	1	8701 3	N	-0-			44

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480													
05	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	33	1	1600 3	N	-0-			62
06	1860 N	1406	-0-	-454	-0-	58	1	1344 3	N	4	51 1		15
						4	9						
07	1860 N	1269	-0-	-591	-0-	36	1	1233 3	N	-0-			15
08	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	42	1	1127 3	Y	11			11
						12	9						
09	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	35	1	1064 3	Y	-0-			15
10	1271 N	998	-0-	-273	-0-	35	1	963 3	Y	-0-			15

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M		CODE		
05		465 N	361	-0-	-104	-0-	7	1	354	3	N	-0-		36
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	14	1	333	3	N	-0-		36
07		403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	3	N	-0-		36
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	11	1	287	3	Y	36		36
							40	9						
09		360 N	303	-0-	-57	-0-	10	1	293	3	Y	-0-		36
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	3	Y	-0-		36

BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
05		14012 X	13176	-0-	-836	-0-	670	1	12503	3	N	3	3 8	9
							3	9						
06		13560 X	12527	-0-	-1033	-0-	692	1	11835	3	N	-0-		9
07		13640 X	12783	-0-	-857	-0-	713	1	12063	3	N	6		15
							7	9						
08		13268 X	12784	-0-	-484	-0-	724	1	12038	3	N	20		35
							22	9						
09		12840 X	12211	-0-	-629	-0-	689	1	11514	3	N	7	7 8	35
							8	9						
10		13175 X	12529	-0-	-646	-0-	731	1	11794	3	N	4	1 8	38
							4	9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3														
WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
05		12462 X	12179	-0-	-283	-0-	619	1	11558	3	N	2	2 8	45
							2	9						
06		12060 X	11054	-0-	-1006	-0-	611	1	10443	3	N	-0-		45
07		11904 X	11418	-0-	-486	-0-	637	1	10768	3	N	12		57
							13	9						
08		12183 X	11289	-0-	-894	-0-	640	1	10646	3	N	3		60
							3	9						
09		11790 X	10831	-0-	-959	-0-	610	1	10195	3	N	24	66 1 5 8	13
							26	9						
10		12183 X	11192	-0-	-991	-0-	653	1	10539	3	N	-0-		13

REUTHINGER														
WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
05		9889 X	9671	-0-	-218	-0-	494	1	9177	3	N	-0-		-0-
06		9570 X	9302	-0-	-268	-0-	528	1	8774	3	N	-0-		-0-
07		9889 X	9207	-0-	-682	-0-	485	1	8722	3	N	-0-		-0-
08		9889 X	8903	-0-	-986	-0-	494	1	8409	3	N	-0-		-0-
09		9360 X	8794	-0-	-566	-0-	488	1	8306	3	N	-0-		-0-
10		9672 X	8974	-0-	-698	-0-	514	1	8460	3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
05		5177 X	4685	-0-	-492	-0-	192	1	4491	3	N	2	2 8	53
							2	9						
06		4890 X	3421	-0-	-1469	-0-	47	1	3374	3	N	-0-		53
07		5053 X	4323	-0-	-730	-0-	225	1	4098	3	N	-0-		53
08		4836 X	4765	-0-	-71	-0-	245	1	4514	3	N	5		58
							6	9						
09		4650 X	4404	-0-	-246	-0-	233	1	4149	3	N	20	9 8	69
							22	9						
10		4681 X	4474	-0-	-207	-0-	239	1	4227	3	N	7		76
							8	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2821 X	2192	-0-	-629	-0-	206	1	1986	3	N	-0-	-0-
06		2730 X	2094	-0-	-636	-0-	194	1	1900	3	N	-0-	-0-
07		2821 X	2278	-0-	-543	-0-	221	1	2057	3	N	-0-	-0-
08		2604 X	2161	-0-	-443	-0-	220	1	1941	3	N	-0-	-0-
09		2400 X	1954	-0-	-446	-0-	209	1	1745	3	N	-0-	-0-
10		2263 X	2050	-0-	-213	-0-	231	1	1819	3	N	-0-	-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720				
05		8680 X	5998	-0-	-2682	-0-	128	1	5870	3	N	-0-	79
06		8400 X	4721	-0-	-3679	-0-	124	1	4597	3	N	-0-	79
07		8339 X	4208	-0-	-4131	-0-	105	1	4103	3	N	-0-	79
08		7037 X	6508	-0-	-529	-0-	172	1	6336	3	N	-0-	79
09		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	170	1	6614	3	N	-0-	79
*10		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	202	1	7199	3	N	-0-	79

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730				
05		6262 X	5319	-0-	-943	-0-	272	1	5047	3	Y	-0-	-0-
06		6060 X	5096	-0-	-964	-0-	289	1	4807	3	Y	-0-	-0-
07		5859 X	4998	-0-	-861	-0-	263	1	4735	3	Y	-0-	-0-
08		5642 X	4656	-0-	-986	-0-	258	1	4398	3	Y	-0-	-0-
09		5370 X	4702	-0-	-668	-0-	261	1	4441	3	Y	-0-	-0-
*10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	251	1	4131	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320				
05		4216 X	3657	-0-	-559	-0-	74	1	3583	3	N	-0-	26
06		3930 X	3444	-0-	-486	-0-	143	1	3301	3	N	-0-	26
07		4061 X	3464	-0-	-597	-0-	97	1	3367	3	N	-0-	26
08		3937 X	3304	-0-	-633	-0-	118	1	3157	3	Y	26	26
09		3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	86	1	2620	3	Y	-0-	26
10		3658 X	3184	-0-	-474	-0-	111	1	3073	3	Y	-0-	26

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230				
05		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	77	1	3707	3	N	41	210
06		3840 X	3503	-0-	-337	-0-	143	1	3304	3	N	51	76
07		3968 X	3456	-0-	-512	-0-	96	1	3340	3	N	18	48
08		3937 X	3122	-0-	-815	-0-	109	1	2923	3	Y	82	82
09		3810 X	3294	-0-	-516	-0-	104	1	3172	3	Y	16	97
10		3844 X	3589	-0-	-255	-0-	123	1	3409	3	Y	52	149

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	17391 X	13440	-0-	-3951	-0-	1045 1	12392 3	N	3	3 8	132
06	16830 X	12980	-0-	-3850	-0-	1075 1	11905 3	N	-0-		132
07	17174 X	15968	-0-	-1206	-0-	1290 1	14636 3	N	38		170
08	15283 X	15211	-0-	-72	-0-	1303 1	13898 3	N	9		179
09	14610 X	14353	-0-	-257	-0-	1237 1	13105 3	N	10	10 8	179
10	15965 X	13789	-0-	-2176	-0-	1269 1	12509 3	N	10	19 1	170

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
05	13051 X	9933	-0-	-3118	-0-	9922 3	11 9	N	10	1 8	75
06	12630 X	9162	-0-	-3468	-0-	9159 3	3 9	N	3		78
07	10385 X	9346	-0-	-1039	-0-	9346 3		N	-0-		78
08	10044 X	9304	-0-	-740	-0-	26 1	9191 3	Y	79	1 8	78
09	9600 X	8848	-0-	-752	-0-	8842 3	6 9	Y	5	5 8	78
*10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	5 1	9992 3	Y	-0-		78

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
05	7595 X	6826	-0-	-769	-0-	280 1	6546 3	N	-0-		45
06	7230 X	5368	-0-	-1862	-0-	75 1	5282 3	N	10		55
07	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	340 1	6192 3	N	-0-		55
08	6851 X	6595	-0-	-256	-0-	338 1	6211 3	N	42	87 1	10
09	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	343 1	6113 3	N	2	2 8	10
*10	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	369 1	6513 3	N	-0-		10

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
05	6386 X	5648	-0-	-738	-0-	288 1	5352 3	N	7	1 8	38
06	6060 X	5322	-0-	-738	-0-	302 1	5020 3	N	-0-		38
07	6107 X	5879	-0-	-228	-0-	310 1	5569 3	N	-0-		38
08	5983 X	5079	-0-	-904	-0-	282 1	4797 3	N	-0-		38
09	5640 X	4468	-0-	-1172	-0-	247 1	4213 3	N	7	7 8	38
10	5890 X	4693	-0-	-1197	-0-	269 1	4423 3	N	1	1 8	38

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	6267 3		N	-0-		82
06	7890 X	5502	-0-	-2388	-0-	5502 3		N	-0-		82
07	6417 X	5749	-0-	-668	-0-	5749 3		N	-0-		82
08	6293 X	5779	-0-	-514	-0-	16 1	5672 3	Y	83	1 8	82
09	6060 X	5527	-0-	-533	-0-	5525 3	2 9	Y	2	2 8	82
10	6262 X	5632	-0-	-630	-0-	3 1	5629 3	Y	-0-		82

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4216 X	3980	-0-	-236	-0-	85	1	3895	3	N	-0-
06	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	82	1	3028	3	N	-0-
07	4216 X	1957	-0-	-2259	-0-	49	1	1908	3	N	-0-
08	3968 X	2720	-0-	-1248	-0-	72	1	2648	3	N	-0-
09	3840 X	1966	-0-	-1874	-0-	49	1	1917	3	N	-0-
10	3968 X	2076	-0-	-1892	-0-	57	1	2019	3	N	-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757		
05	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	590	1	1934	3	N	60
06	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	50	1	1859	3	N	60
07	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	66	1	2589	3	N	60
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	82	1	3010	3	N	60
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	71	1	2744	3	N	60
*10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	79	1	2812	3	N	60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920		
05	13609 X	12924	-0-	-685	-0-	263	1	12643	3	N	144
06	13590 X	12211	-0-	-1379	-0-	506	1	11683	3	N	15
07	14043 X	12037	-0-	-2006	-0-	337	1	11681	3	N	32
08	14043 X	12117	-0-	-1926	-0-	435	1	11627	3	Y	15
09	12870 X	11175	-0-	-1695	-0-	356	1	10815	3	Y	15
10	12927 X	10968	-0-	-1959	-0-	381	1	10567	3	Y	33

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
05	7409 X	6990	-0-	-419	-0-	142	1	6848	3	N	114
06	7170 X	6456	-0-	-714	-0-	268	1	6184	3	N	43
07	7409 X	5176	-0-	-2233	-0-	145	1	5024	3	N	49
08	7037 X	4153	-0-	-2884	-0-	148	1	3948	3	Y	52
09	6750 X	3872	-0-	-2878	-0-	123	1	3747	3	Y	52
10	6975 X	4150	-0-	-2825	-0-	144	1	4006	3	Y	52

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440		
05	7750 X	6170	-0-	-1580	-0-	126	1	6044	3	N	37
06	6900 X	6664	-0-	-236	-0-	277	1	6387	3	N	37
07	7130 X	5949	-0-	-1181	-0-	167	1	5782	3	N	37
08	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	261	1	6984	3	Y	37
09	6720 X	6572	-0-	-148	-0-	210	1	6362	3	Y	37
10	6882 X	6273	-0-	-609	-0-	218	1	6055	3	Y	37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5952 X	5529	-0-	-423	-0-	112 1	5411 3	N	5	56	
06	5700 X	5223	-0-	-477	-0-	217 1	5006 3	N	-0-	56	
07	5890 X	5308	-0-	-582	-0-	149 1	5153 3	N	5	61	
08	5766 X	5341	-0-	-425	-0-	190 1	5083 3	Y	62	1 8 61	
09	5490 X	4997	-0-	-493	-0-	159 1	4832 3	Y	5	5 8 61	
10	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	159 1	4399 3	Y	-0-	61	
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660		
05	15004 X	11510	-0-	-3494	-0-	11509 3	1 9	N	1	1 8 180	
06	14520 X	10771	-0-	-3749	-0-	10701 3	70 9	N	64	184 1 60	
07	11718 X	10975	-0-	-743	-0-	10953 3	22 9	N	20	80	
08	11625 X	10806	-0-	-819	-0-	30 1	10775 3	N	1	1 8 80	
09	11130 X	10236	-0-	-894	-0-	10230 3	6 9	N	5	5 8 80	
10	11501 X	10502	-0-	-999	-0-	5 1	10467 3	N	27	107	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
05	12493 X	9047	-0-	-3446	-0-	9047 3		N	-0-	48	
06	12090 X	8382	-0-	-3708	-0-	8360 3	22 9	N	20	68	
07	9827 X	7775	-0-	-2052	-0-	7771 3	4 9	N	4	72	
08	9827 X	7283	-0-	-2544	-0-	20 1	7263 3	N	-0-	72	
09	9510 X	6148	-0-	-3362	-0-	6148 3		N	-0-	72	
*10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	4 1	9266 3	N	30	102	
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950		
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	473 1	8774 3	N	12	2 8 49	
06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	499 1	8287 3	N	15	64	
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	466 1	8386 3	N	4	68	
08	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	483 1	8237 3	N	2	70	
09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	463 1	7882 3	N	15	11 8 74	
*10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	487 1	8012 3	N	3	2 8 75	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
05	10416 X	9622	-0-	-794	-0-	196 1	9417 3	N	8	1 8 119	
06	9840 X	8358	-0-	-1482	-0-	347 1	8011 3	N	-0-	110 1 9	
07	10168 X	8025	-0-	-2143	-0-	225 1	7800 3	N	-0-	9	
08	10013 X	8933	-0-	-1080	-0-	322 1	8603 3	Y	7	1 8 6	
09	9390 X	8604	-0-	-786	-0-	274 1	8326 3	Y	4	4 8 6	
10	9610 X	8449	-0-	-1161	-0-	294 1	8154 3	Y	1	7	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12059 X	10948	-0-	-1111	-0-	222 1	10705 3	N	19	1 8	135
06	13170 X	12698	-0-	-472	-0-	21 9	12165 3	N	5	113 1	27
07	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	527 1	13983 3	N	16		43
08	13609 X	12835	-0-	-774	-0-	403 1	12323 3	Y	46		46
09	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	18 9	14597 3	Y	19	45 1	6 8
*10	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	461 1	13346 3	Y	17		31
						51 9					
						481 1					
						21 9					
						19 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
05	7905 X	7110	-0-	-795	-0-	145 1	6955 3	N	9		70
06	7560 X	6583	-0-	-977	-0-	10 9	6310 3	N	-0-		70
07	7812 X	6729	-0-	-1083	-0-	273 1	6540 3	N	-0-		70
08	7657 X	6712	-0-	-945	-0-	189 1	6386 3	Y	79	1 8	78
09	7320 X	6310	-0-	-1010	-0-	239 1	6107 3	Y	2	2 8	78
10	7099 X	6288	-0-	-811	-0-	87 9	6069 3	Y	-0-		78
						201 1					
						2 9					
						219 1					

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455			
05	8773 X	7556	-0-	-1217	-0-	637 1	6918 3	N	1	1 8	96
06	8490 X	6358	-0-	-2132	-0-	1 9	5818 3	N	7		103
07	8773 X	7571	-0-	-1202	-0-	532 1	7134 3	N	4		107
08	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8 9	7625 3	N	3		110
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	433 1	7369 3	N	42	132 1	6 8
10	7564 X	7490	-0-	-74	-0-	4 9	7026 3	N	-0-		14
						479 1					
						46 9					
						464 1					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938			
05	8804 X	5263	-0-	-3541	-0-	107 1	5154 3	N	2	2 8	28
06	7800 X	5554	-0-	-2246	-0-	2 9	5323 3	N	-0-		28
07	8060 X	5306	-0-	-2754	-0-	231 1	5157 3	N	-0-		28
08	7471 X	5304	-0-	-2167	-0-	149 1	5083 3	Y	28		28
09	5940 X	4683	-0-	-1257	-0-	190 1	4533 3	Y	1	1 8	28
*10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	31 9	6730 3	Y	-0-		28
						149 1					
						1 9					
						243 1					

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RETAMA RANCH //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11098 X	10510	-0-	-588	-0-	536	1	9953	3	N	19			138
06	10740 X	10096	-0-	-644	-0-	573	1	9508	3	N	14			152
07	10912 X	10118	-0-	-794	-0-	533	1	9583	3	N	2	101	1	53
08	10819 X	10180	-0-	-639	-0-	563	1	9593	3	N	22			75
09	10350 X	9860	-0-	-490	-0-	546	1	9299	3	N	14	1	8	88
10	10509 X	9831	-0-	-678	-0-	563	1	9255	3	N	12			100
NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
05	10695 X	9846	-0-	-849	-0-	197	1	9630	3	Y	17	8	8	18
06	10050 X	9158	-0-	-892	-0-	380	1	8777	3	Y	1			19
07	10261 X	9074	-0-	-1187	-0-	254	1	8798	3	Y	20			39
08	10013 X	8874	-0-	-1139	-0-	316	1	8546	3	Y	11	27	1	23
09	9540 X	8547	-0-	-993	-0-	270	1	8259	3	Y	16	16	8	23
*10	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	302	1	8508	3	Y	1	1	8	23
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345														
05	11067 X	10172	-0-	-895	-0-	204	1	9957	3	Y	10	1	8	19
06	10710 X	9628	-0-	-1082	-0-	400	1	9227	3	Y	1			20
07	11067 X	9846	-0-	-1221	-0-	276	1	9545	3	Y	23			43
08	10633 X	9665	-0-	-968	-0-	344	1	9309	3	Y	11	29	1	25
09	10140 X	8888	-0-	-1252	-0-	282	1	8598	3	Y	7	7	8	25
*10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	318	1	8942	3	Y	1	1	8	25
NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978														
05	17670 X	16569	-0-	-1101	-0-	332	1	16219	3	Y	16	1	8	30
06	16800 X	15191	-0-	-1609	-0-	631	1	14558	3	Y	2			32
07	17143 X	14935	-0-	-2208	-0-	418	1	14480	3	Y	34			66
08	16833 X	14635	-0-	-2198	-0-	521	1	14095	3	Y	17	45	1	38
09	16080 X	14184	-0-	-1896	-0-	450	1	13728	3	Y	5	5	8	38
*10	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	502	1	14109	3	Y	-0-			38

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																					
ROSA V. BENAVIDES																					
WELL #: 37H RRCID -> 270886												COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695 - 12045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
05	8773 X	8249	-0-	-524	-0-	168	1	8074	3	N	6					122					
06	8490 X	7802	-0-	-688	-0-	324	1	7470	3	N	7	110	1			19					
07	8773 X	7883	-0-	-890	-0-	221	1	7654	3	N	7					26					
08	8525 X	7933	-0-	-592	-0-	285	1	7619	3	Y	26					26					
09	7980 X	7409	-0-	-571	-0-	236	1	7173	3	Y	-0-					26					
10	8246 X	7438	-0-	-808	-0-	259	1	7179	3	Y	-0-					26					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5530 - 12190	
05	7068 X	6594	-0-	-474	-0-	134	1	6451	3	N	8					64					
06	6750 X	6193	-0-	-557	-0-	257	1	5936	3	N	-0-					64					
07	6975 X	6347	-0-	-628	-0-	178	1	6165	3	N	4					68					
08	6851 X	6451	-0-	-400	-0-	230	1	6142	3	Y	72					72					
09	6390 X	6067	-0-	-323	-0-	193	1	5870	3	Y	4	4	8			72					
10	6603 X	6070	-0-	-533	-0-	211	1	5859	3	Y	-0-					72					
NEEDMORE												WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5721 - 11930	
05	11997 X	10863	-0-	-1134	-0-	218	1	10632	3	Y	12	1	8			21					
06	11430 X	9875	-0-	-1555	-0-	410	1	9464	3	Y	1					22					
07	11563 X	9712	-0-	-1851	-0-	272	1	9416	3	Y	22					44					
08	11346 X	9665	-0-	-1681	-0-	344	1	9308	3	Y	12	30	1			26					
09	10740 X	9226	-0-	-1514	-0-	293	1	8931	3	Y	2	2	8			26					
*10	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	328	1	9227	3	Y	-0-					26					
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7465 - 14655	
05	14291 X	13976	-0-	-315	-0-	708	1	13210	3	N	53	3	8			58					
06	13830 X	12600	-0-	-1230	-0-	695	1	11892	3	N	12					70					
07	13919 X	12847	-0-	-1072	-0-	717	1	12124	3	N	5					75					
08	13981 X	12583	-0-	-1398	-0-	709	1	11793	3	N	74	34	1			115					
09	13530 X	12104	-0-	-1426	-0-	683	1	11412	3	N	8	8	8			115					
10	13981 X	12394	-0-	-1587	-0-	723	1	11670	3	N	1	1	8			115					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7812 X	7431	-0-	-381	-0-	376	1	7009	3	N	42	2 8	97
							46	9						
06		7560 X	7030	-0-	-530	-0-	387	1	6617	3	N	24		121
							26	9						
07		7502 X	7199	-0-	-303	-0-	401	1	6789	3	N	8		129
							9	9						
08		7471 X	7230	-0-	-241	-0-	408	1	6783	3	N	35	152 1	12
							39	9						
09		7200 X	6871	-0-	-329	-0-	387	1	6473	3	N	10	10 8	12
							11	9						
10		7440 X	7054	-0-	-386	-0-	411	1	6643	3	N	-0-		12

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
05		26691 X	24462	-0-	-2229	-0-	1246	1	23137	3	N	72	3 8	213
							79	9						
06		25830 X	24026	-0-	-1804	-0-	1361	1	22596	3	N	63		276
							69	9						
07		25668 X	23091	-0-	-2577	-0-	1215	1	21858	3	N	16	184 1	108
							18	9						
08		25668 X	23247	-0-	-2421	-0-	1286	1	21907	3	N	49		157
							54	9						
09		24090 X	22785	-0-	-1305	-0-	1261	1	21480	3	N	40	1 8	196
							44	9						
10		24831 X	22417	-0-	-2414	-0-	1283	1	21093	3	N	37	180 1	53
							41	9						

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
05		6727 X	6275	-0-	-452	-0-	126	1	6147	3	N	2	2 8	9
							2	9						
06		6510 X	5879	-0-	-631	-0-	244	1	5632	3	N	3		12
							3	9						
07		6727 X	5960	-0-	-767	-0-	167	1	5790	3	N	3		15
							3	9						
08		6603 X	5849	-0-	-754	-0-	208	1	5641	3	N	-0-		15
09		6240 X	5447	-0-	-793	-0-	173	1	5272	3	N	2	2 8	15
							2	9						
10		6262 X	5393	-0-	-869	-0-	185	1	5208	3	N	-0-		15

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761														
05		4030 X	2366	-0-	-1664	-0-	121	1	2245	3	N	-0-		-0-
06		3900 X	2481	-0-	-1419	-0-	141	1	2340	3	N	-0-		-0-
07		3534 X	2131	-0-	-1403	-0-	112	1	2019	3	N	-0-		-0-
08		3534 X	2610	-0-	-924	-0-	145	1	2465	3	N	-0-		-0-
09		3420 X	3210	-0-	-210	-0-	178	1	3032	3	N	-0-		-0-
10		2573 X	2131	-0-	-442	-0-	122	1	2009	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9920 X	9117	-0-	-803	-0-	174 1	8941 3	N	2	2 8	182
06	9330 X	8630	-0-	-700	-0-	2 9					
07	9393 X	8729	-0-	-664	-0-	348 1	8282 3	N	-0-		182
08	9393 X	8562	-0-	-831	-0-	242 1	8487 3	N	-0-		182
09	8850 X	8239	-0-	-611	-0-	299 1	8263 3	N	-0-		182
10	9114 X	8399	-0-	-715	-0-	261 1	7966 3	N	11	6 8	187
						12 9					
						282 1	8116 3	N	1	165 1	5 8
						1 9					18

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	49 1	2397 3	N	2	2 8	9
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2 9					
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	91 1	2110 3	N	20		29
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	22 9					
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	58 1	2006 3	N	1		30
*10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1 9					
						78 1	2114 3	N	11		41
						12 9					
						71 1	2175 3	N	4	4 8	41
						4 9					
						66 1	1868 3	N	11	3 8	49
						12 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
05	7130 X	6190	-0-	-940	-0-	126 1	6064 3	N	-0-		58
06	6720 X	5675	-0-	-1045	-0-	236 1	5436 3	N	3		61
07	6944 X	5849	-0-	-1095	-0-	3 9					
08	6665 X	6272	-0-	-393	-0-	164 1	5685 3	N	-0-		61
09	6180 X	5919	-0-	-261	-0-	224 1	5980 3	Y	62	1 8	61
10	6200 X	5802	-0-	-398	-0-	68 9					
						189 1	5730 3	Y	-0-		61
						202 1	5600 3	Y	-0-		61

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575		
05	4309 X	4003	-0-	-306	-0-	81 1	3921 3	N	1	1 8	94
06	4020 X	3714	-0-	-306	-0-	1 9					
07	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	154 1	3560 3	N	-0-		94
08	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	109 1	3779 3	N	-0-		94
09	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	139 1	3719 3	Y	94		94
10	3999 X	3448	-0-	-551	-0-	103 9					
						115 1	3480 3	Y	1	1 8	94
						1 9					
						120 1	3328 3	Y	-0-		94

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149		
05	12152 X	11015	-0-	-1137	-0-	210 1	10798 3	N	6	1 8	142
06	11280 X	10425	-0-	-855	-0-	7 9					
07	11656 X	10067	-0-	-1589	-0-	420 1	9981 3	N	22		164
08	11656 X	10061	-0-	-1595	-0-	109 1	3779 3	N	-0-		172
09	11040 X	9532	-0-	-1508	-0-	24 9					
10	11005 X	9669	-0-	-1336	-0-	279 1	9779 3	N	8		172
						9 9					
						352 1	9709 3	N	-0-		172
						303 1	9223 3	N	5	166 1	1 8
						6 9					10
						324 1	9345 3	N	-0-		10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9362 X	6877	-0-	-2485	-0-	6868	3	9	8	2	8	101
06	9060 X	6315	-0-	-2745	-0-	6295	3	20	18			119
07	7037 X	6435	-0-	-602	-0-	6435	3		-0-			119
08	6882 X	6415	-0-	-467	-0-	17	1	6266	120	1	8	119
						132	9					
09	6660 X	5949	-0-	-711	-0-	5949	3		-0-			119
10	6882 X	6062	-0-	-820	-0-	3	1	6051	7			126
						8	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962 - 12773	
05	7967 X	5804	-0-	-2163	-0-	5800	3	4	4	1	8	48
06	7710 X	5240	-0-	-2470	-0-	5238	3	2	2			50
07	5983 X	5262	-0-	-721	-0-	5262	3		-0-			50
08	5952 X	5283	-0-	-669	-0-	14	1	5184	77			77
						85	9					
09	5700 X	4702	-0-	-998	-0-	4702	3		-0-			77
10	5797 X	4572	-0-	-1225	-0-	2	1	4570	-0-			77

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306 - 12604	
05	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	268	1	12955	1	1	8	109
						1	9					
06	12510 X	12318	-0-	-192	-0-	512	1	11765	37			146
						41	9					
07	13144 X	12091	-0-	-1053	-0-	340	1	11751	-0-			146
08	13237 X	11901	-0-	-1336	-0-	429	1	11470	2	2	8	146
						2	9					
09	12810 X	11612	-0-	-1198	-0-	372	1	11234	5	5	8	146
						6	9					
*10	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	413	1	11403	-0-			146

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800	
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	195	1	9430	7	2	8	73
						8	9					
06	9630 X	8808	-0-	-822	-0-	367	1	8431	9			82
						10	9					
07	9951 X	8394	-0-	-1557	-0-	236	1	8158	-0-			82
08	9951 X	8405	-0-	-1546	-0-	303	1	8100	2	2	8	82
						2	9					
09	9480 X	8096	-0-	-1384	-0-	260	1	7830	5	5	8	82
						6	9					
*10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	286	1	7904	-0-			82

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860	
05	17577 X	15890	-0-	-1687	-0-	453	1	15407	27	187	1	62
						30	9					
06	17010 X	11286	-0-	-5724	-0-	536	1	10733	15			77
						17	9					
07	17112 X	13780	-0-	-3332	-0-	283	1	13497	-0-			77
08	16492 X	15274	-0-	-1218	-0-	376	1	14754	131			131
						144	9					
09	15960 X	13160	-0-	-2800	-0-	306	1	12747	97	143	1	79
						107	9					
10	15903 X	13006	-0-	-2897	-0-	343	1	12655	7			86
						8	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	27404 X	24172	-0-	-3232	-0-	689 1	23451 3	N	29	12 8	160
06	26520 X	15538	-0-	-10982	-0-	32 9					
07	26412 X	17177	-0-	-9235	-0-	737 1	14776 3	N	23	35 1	148
08	25389 X	22819	-0-	-2570	-0-	25 9					
09	24570 X	19385	-0-	-5185	-0-	352 1	16804 3	N	19		167
10	24180 X	18376	-0-	-5804	-0-	21 9					
						563 1	22076 3	Y	164	149 1	15
						180 9					
						454 1	18912 3	Y	17	6 8	39
						19 9					
						485 1	17891 3	Y	-0-		39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361			
05	10075 X	8755	-0-	-1320	-0-	178 1	8576 3	N	1		132
06	9450 X	8194	-0-	-1256	-0-	1 9					
07	9765 X	8240	-0-	-1525	-0-	340 1	7853 3	N	1		133
08	9238 X	8316	-0-	-922	-0-	1 9					
09	8760 X	7868	-0-	-892	-0-	231 1	8009 3	N	-0-		133
10	8742 X	7843	-0-	-899	-0-	295 1	7879 3	Y	-0-		129
						142 9					
						251 1	7617 3	Y	-0-		129
						273 1	7570 3	Y	-0-		129
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703			
05	10478 X	8363	-0-	-2115	-0-	573 1	7790 3	N	-0-		-0-
06	10140 X	8260	-0-	-1880	-0-	591 1	7669 3	N	-0-		-0-
07	9579 X	7717	-0-	-1862	-0-	387 1	7330 3	N	-0-		-0-
08	8959 X	5350	-0-	-3609	-0-	299 1	5051 3	N	-0-		-0-
09	8520 X	6672	-0-	-1848	-0-	349 1	6323 3	N	-0-		-0-
10	8525 X	7192	-0-	-1333	-0-	389 1	6803 3	N	-0-		-0-
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272			
05	20832 X	18618	-0-	-2214	-0-	1244 1	17232 3	N	129	5 8	158
06	19740 X	17087	-0-	-2653	-0-	142 9					
07	19964 X	11408	-0-	-8556	-0-	1239 1	15827 3	N	19	125 1	52
08	19685 X	15376	-0-	-4309	-0-	21 9					
09	18360 X	14854	-0-	-3506	-0-	530 1	10857 3	N	19		71
10	18631 X	13604	-0-	-5027	-0-	21 9					
						733 1	14508 3	N	123		194
						135 9					
						689 1	14079 3	N	78	169 1	93
						86 9				10 8	
						666 1	12841 3	N	88	123 1	57
						97 9				1 8	
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362			
05	18352 X	16756	-0-	-1596	-0-	855 1	15867 3	N	31	2 8	129
06	17760 X	16112	-0-	-1648	-0-	34 9					
07	17670 X	16241	-0-	-1429	-0-	915 1	15190 3	N	6		135
08	17670 X	16095	-0-	-1575	-0-	7 9					
09	16620 X	16293	-0-	-327	-0-	855 1	15385 3	N	1	82 1	54
10	16771 X	15953	-0-	-818	-0-	1 9					
						892 1	15200 3	N	3		57
						3 9					
						903 1	15387 3	N	3	5 8	55
						3 9					
						914 1	15036 3	N	3	1 8	57
						3 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8091 X	7310	-0-	-781	-0-	374 1	6936 3	N	-0-	-0-
06	7830 X	7289	-0-	-541	-0-	414 1	6875 3	N	-0-	-0-
07	7936 X	7383	-0-	-553	-0-	389 1	6994 3	N	-0-	-0-
08	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	408 1	6955 3	N	-0-	-0-
09	7290 X	7173	-0-	-117	-0-	398 1	6775 3	N	-0-	-0-
10	7533 X	7240	-0-	-293	-0-	415 1	6825 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
05	18197 X	17065	-0-	-1132	-0-	872 1	16193 3	N	-0-	-0-
06	17610 X	16368	-0-	-1242	-0-	930 1	15438 3	N	-0-	-0-
07	17732 X	16528	-0-	-1204	-0-	871 1	15657 3	N	-0-	-0-
08	17670 X	16311	-0-	-1359	-0-	904 1	15407 3	N	-0-	-0-
09	16770 X	15886	-0-	-884	-0-	881 1	15005 3	N	-0-	-0-
10	17050 X	15892	-0-	-1158	-0-	911 1	14981 3	N	-0-	-0-

PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421		
05	7068 X	5369	-0-	-1699	-0-	502 1	4843 3	N	22	44
06	6330 X	5484	-0-	-846	-0-	505 1	4958 3	N	19	63
07	6541 X	5620	-0-	-921	-0-	545 1	5067 3	N	7	67
08	5952 X	5367	-0-	-585	-0-	546 1	4818 3	N	3	67
09	5730 X	4982	-0-	-748	-0-	534 1	4446 3	N	2	67
10	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	594 1	4668 3	N	3	70

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660		
05	19902 X	18089	-0-	-1813	-0-	363 1	17719 3	N	6	44
06	18810 X	16330	-0-	-2480	-0-	678 1	15652 3	N	-0-	44
07	19127 X	14222	-0-	-4905	-0-	399 1	13823 3	N	-0-	44
08	18910 X	13967	-0-	-4943	-0-	498 1	13469 3	N	-0-	44
09	17880 X	13572	-0-	-4308	-0-	430 1	13130 3	N	11	44
10	18104 X	13317	-0-	-4787	-0-	457 1	12846 3	N	13	57

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415		
05	14136 X	12376	-0-	-1760	-0-	248 1	12115 3	Y	12	23
06	13680 X	11455	-0-	-2225	-0-	476 1	10977 3	Y	2	25
07	14136 X	11270	-0-	-2866	-0-	315 1	10927 3	Y	25	50
08	12927 X	11024	-0-	-1903	-0-	392 1	10618 3	Y	13	29
09	12120 X	10255	-0-	-1865	-0-	325 1	9928 3	Y	2	29
*10	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	368 1	10348 3	Y	1	30

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ELLEN C. //CONT.// 486517												
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	29109 X	28542	-0-	-567	-0-	1459	1	27083	3	N	-0-	-0-
06	28170 X	23439	-0-	-4731	-0-	1331	1	22108	3	N	-0-	-0-
07	28613 X	28219	-0-	-394	-0-	1486	1	26733	3	N	-0-	-0-
08	28551 X	27576	-0-	-975	-0-	1529	1	26047	3	N	-0-	-0-
09	27630 X	21675	-0-	-5955	-0-	1202	1	20473	3	N	-0-	-0-
10	28551 X	20665	-0-	-7886	-0-	1185	1	19480	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313												
05	9672 X	9190	-0-	-482	-0-	9179	3	11	9	Y	10	80
06	9360 X	8273	-0-	-1087	-0-	8262	3	11	9	Y	10	90
07	9579 X	8328	-0-	-1251	-0-	8328	3			Y	-0-	90
08	9176 X	8243	-0-	-933	-0-	23	1	8121	3	Y	90	90
09	8880 X	7764	-0-	-1116	-0-	7755	3	9	9	Y	8	93
*10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	4	1	7945	3	Y	-0-	93

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306												
05	7874 X	6603	-0-	-1271	-0-	6594	3	9	9	Y	8	104
06	7620 X	5299	-0-	-2321	-0-	5296	3	3	9	Y	3	107
07	7006 X	5916	-0-	-1090	-0-	5916	3			Y	-0-	107
08	7006 X	5941	-0-	-1065	-0-	16	1	5794	3	Y	119	117
09	6510 X	5578	-0-	-932	-0-	5576	3	2	9	Y	2	117
*10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	3	1	5657	3	Y	-0-	117

ATLANTIC INLAND GROUP												
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353												
05	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	732	1	11234	3	N	136	139
06	11640 X	11054	-0-	-586	-0-	788	1	10146	3	N	109	63
07	12028 X	10827	-0-	-1201	-0-	606	1	10221	3	N	-0-	63
08	12121 X	11045	-0-	-1076	-0-	614	1	10431	3	N	-0-	63
09	11730 X	10440	-0-	-1290	-0-	573	1	9850	3	N	15	63
10	12121 X	9810	-0-	-2311	-0-	550	1	9258	3	N	2	63

NEEDMORE												
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035												
05	8804 X	7180	-0-	-1624	-0-	144	1	7028	3	Y	7	14
06	8520 X	6574	-0-	-1946	-0-	273	1	6300	3	Y	1	15
07	8711 X	6546	-0-	-2165	-0-	183	1	6346	3	Y	15	30
08	8432 X	6939	-0-	-1493	-0-	247	1	6683	3	Y	8	18
09	7680 X	6802	-0-	-878	-0-	216	1	6585	3	Y	1	18
*10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	241	1	6784	3	Y	-0-	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		13299 X	13103	-0-	-196	-0-	13082	3	21	9	Y	19				124	
06		12870 X	12075	-0-	-795	-0-	12061	3	14	9	Y	13		1	8	137	
07		13299 X	12318	-0-	-981	-0-	12299	3	19	9	Y	17				154	
08		13113 X	12146	-0-	-967	-0-	34	1	12075	3	Y	34	170	1	1	8	17
							37	9									
09		12690 X	11522	-0-	-1168	-0-	11516	3	6	9	Y	5		5	8	17	
*10		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	5	1	11790	3	Y	5		5	8	17	
							6	9									

HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415							
05		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	1398	1	18996	3	N	-0-				-0-
06		19980 X	17429	-0-	-2551	-0-	1246	1	16183	3	N	-0-				-0-
07		20646 X	16500	-0-	-4146	-0-	828	1	15672	3	N	-0-				-0-
08		20646 X	18800	-0-	-1846	-0-	1052	1	17748	3	N	-0-				-0-
09		19860 X	18915	-0-	-945	-0-	988	1	17927	3	N	-0-				-0-
10		20398 X	19363	-0-	-1035	-0-	1046	1	18317	3	N	-0-				-0-

ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898								
05		46221 X	41720	-0-	-4501	-0-	2128	1	39503	3	N	81	10	8		145	
							89	9									
06		44730 X	39516	-0-	-5214	-0-	2242	1	37232	3	N	38				183	
							42	9									
07		44237 X	39603	-0-	-4634	-0-	2082	1	37448	3	N	66	169	1		80	
							73	9									
08		43772 X	38650	-0-	-5122	-0-	2139	1	36446	3	N	59				139	
							65	9									
09		41850 X	37315	-0-	-4535	-0-	2065	1	35167	3	N	75	23	8		191	
							83	9									
10		41726 X	37027	-0-	-4699	-0-	2120	1	34857	3	N	45	178	1	1	8	57
							50	9									

REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542							
05		11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	491	1	9113	3	N	-0-				-0-
06		10230 X	9001	-0-	-1229	-0-	511	1	8490	3	N	-0-				-0-
07		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	564	1	10144	3	N	-0-				-0-
08		10013 X	9657	-0-	-356	-0-	535	1	9122	3	N	-0-				-0-
09		9570 X	9395	-0-	-175	-0-	521	1	8874	3	N	-0-				-0-
10		10695 X	9368	-0-	-1327	-0-	537	1	8831	3	N	-0-				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125								
05		18383 X	16807	-0-	-1576	-0-	855	1	15950	3	N	2	2	8		179	
							2	9									
06		17790 X	15454	-0-	-2336	-0-	854	1	14600	3	N	-0-				179	
07		18383 X	15822	-0-	-2561	-0-	883	1	14939	3	N	-0-				179	
08		17019 X	15325	-0-	-1694	-0-	870	1	14455	3	N	-0-				179	
09		16470 X	15082	-0-	-1388	-0-	850	1	14199	3	N	30	106	1	11	8	35
							33	9									
10		16802 X	14613	-0-	-2189	-0-	852	1	13761	3	N	-0-				35	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014													TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9517 X	8773	-0-	-744	-0-	8762	3	11	9	Y	10	2	8		104	
06	9210 X	7976	-0-	-1234	-0-	7976	3			Y	-0-				104	
07	8897 X	8047	-0-	-850	-0-	8028	3	19	9	Y	17				121	
08	8897 X	7907	-0-	-990	-0-	22	1	7884	3	Y	1	104	5	1 8	17	
09	8490 X	7579	-0-	-911	-0-	1	9								17	
*10	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7573	3	6	9	Y	5	5	8		17	
						3	1	7701	3	Y	-0-				17	
PUIG													WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854	
05	13764 X	12508	-0-	-1256	-0-	883	1	11623	3	N	2	2	8		30	
06	12480 X	7204	-0-	-5276	-0-	515	1	6676	3	N	12				42	
07	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	861	1	15954	3	N	6				48	
08	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	873	1	13733	3	N	29				77	
09	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	808	1	12318	3	N	8	8	8		77	
10	15531 X	13405	-0-	-2126	-0-	798	1	12607	3	N	-0-				77	
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007	
05	4836 X	4561	-0-	-275	-0-	4560	3	1	9	Y	1	1	8		26	
06	4680 X	4125	-0-	-555	-0-	4125	3			Y	-0-				26	
07	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			Y	-0-				26	
08	4557 X	4080	-0-	-477	-0-	11	1	4069	3	Y	-0-				26	
09	4410 X	3835	-0-	-575	-0-	3829	3	6	9	Y	5	5	8		26	
*10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	2	1	3871	3	Y	-0-				26	
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE													WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393	
05	28830 X	25717	-0-	-3113	-0-	491	1	25222	3	N	4	4	8		21	
06	27270 X	24322	-0-	-2948	-0-	981	1	23321	3	N	18				39	
07	27125 X	23764	-0-	-3361	-0-	658	1	23087	3	N	17				56	
08	27125 X	23448	-0-	-3677	-0-	819	1	22611	3	N	16				72	
09	25620 X	22466	-0-	-3154	-0-	713	1	21727	3	N	24	72	1	10 8	14	
10	25730 X	22796	-0-	-2934	-0-	765	1	22029	3	N	2	1	8		15	
RETAMA RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852	
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	714	1	13247	3	Y	32	3	8		101	
06	15630 X	12549	-0-	-3081	-0-	712	1	11827	3	Y	9				110	
07	14725 X	13892	-0-	-833	-0-	731	1	13139	3	Y	20				130	
08	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	890	1	15160	3	Y	9				139	
09	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	961	1	16365	3	Y	20	91	1	9 8	59	
*10	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	812	1	13349	3	Y	36	1	8		94	

OWEN (OLMOS)															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
REUTHINGER //CONT.// 486517															
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		10509 X	7387	-0-	-3122	-0-	378 1	7009 3	N		-0-				-0-
06		10170 X	9447	-0-	-723	-0-	537 1	8910 3	N		-0-				-0-
07		10509 X	10046	-0-	-463	-0-	529 1	9517 3	N		-0-				-0-
08		10199 X	9969	-0-	-230	-0-	553 1	9416 3	N		-0-				-0-
09		9450 X	8641	-0-	-809	-0-	479 1	8162 3	N		-0-				-0-
10		10044 X	9439	-0-	-605	-0-	541 1	8898 3	N		-0-				-0-

ELLEN C.															
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462															
05		121024 X	115502	-0-	-5522	-0-	2459 1	112540 3	N		457	546 1	8 8		193
							503 9								
06		118800 X	108824	-0-	-9976	-0-	2845 1	105480 3	N		454	416 1			231
							499 9								
07		131540 X	131540	-0-	-0-	-0-	6101 1	125002 3	N		397	541 1			87
							437 9								
08		138990 X	138990	-0-	-0-	-0-	6642 1	131442 3	N		824	721 1			190
							906 9								
09		138862 X	138862	-0-	-0-	-0-	6449 1	131760 3	N		594	565 1	11 8		208
							653 9								
*10		141672 X	141672	-0-	-0-	-0-	6954 1	134051 3	N		606	609 1			205
							667 9								

RETAMA RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591															
05		2294 X	2272	-0-	-22	-0-	116 1	2156 3	N		-0-				166
06		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	129 1	2147 3	N		20	177 1			9
							22 9								
07		2418 X	68	-0-	-2350	-0-	68 1		N		-0-				9
08		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	120 1	2052 3	N		-0-				9
09		2340 X	2215	-0-	-125	-0-	123 1	2091 3	N		1	1 8			9
							1 9								
10		2387 X	2245	-0-	-142	-0-	129 1	2116 3	N		-0-				9

ELLEN C.															
WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925															
05		14601 X	13733	-0-	-868	-0-	701 1	13020 3	N		11	10 8			90
							12 9								
06		14130 X	12982	-0-	-1148	-0-	737 1	12245 3	N		-0-				90
07		14136 X	13043	-0-	-1093	-0-	687 1	12352 3	N		4				94
							4 9								
08		13950 X	12961	-0-	-989	-0-	718 1	12237 3	N		5				99
							6 9								
09		13500 X	12108	-0-	-1392	-0-	670 1	11417 3	N		19	19 8			99
							21 9								
10		13733 X	12321	-0-	-1412	-0-	706 1	11614 3	N		1	1 8			99
							1 9								

RETAMA RANCH															
WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				21

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	13702 X	11773	-0-	-1929	-0-	1421 1	10352 3	N	-0-	-0-	
06	13260 X	8529	-0-	-4731	-0-	852 1	7677 3	N	-0-	-0-	
07	12648 X	7025	-0-	-5623	-0-	370 1	6655 3	N	-0-	-0-	
08	12648 X	2772	-0-	-9876	-0-	154 1	2618 3	N	-0-	-0-	
09	11640 X	1102	-0-	-10538	-0-	61 1	1041 3	N	-0-	-0-	
10	11780 X	9483	-0-	-2297	-0-	544 1	8939 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058			
05	32829 X	30040	-0-	-2789	-0-	1535 1	28505 3	N	-0-	-0-	
06	31770 X	28588	-0-	-3182	-0-	1624 1	26964 3	N	-0-	-0-	
07	31806 X	28194	-0-	-3612	-0-	1485 1	26709 3	N	-0-	-0-	
08	30876 X	23228	-0-	-7648	-0-	1288 1	21940 3	N	-0-	-0-	
09	29880 X	20172	-0-	-9708	-0-	1119 1	19053 3	N	-0-	-0-	
10	30039 X	21717	-0-	-8322	-0-	1245 1	20472 3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913			
05	46655 X	38500	-0-	-8155	-0-	1961 1	36414 3	N	114 7 8	201	
06	45150 X	35239	-0-	-9911	-0-	2000 1	33216 3	N	21 177 1	45	
07	43772 X	31355	-0-	-12417	-0-	1649 1	29660 3	N	42	87	
08	42470 X	20203	-0-	-22267	-0-	1119 1	19063 3	N	19	106	
09	39030 X	14546	-0-	-24484	-0-	806 1	13727 3	N	12 94 1 1 8	23	
10	38502 X	35494	-0-	-3008	-0-	2030 1	33392 3	N	65 3 8	85	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
05	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	183 1	1520 3	N	-0-	-0-	
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	193 1	1345 3	N	-0-	-0-	
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	92 1	678 3	N	-0-	-0-	
08	806 X	427	-0-	-379	-0-	59 1	368 3	N	-0-	-0-	
09	780 X	391	-0-	-389	-0-	39 1	352 3	N	-0-	-0-	
10	806 X	364	-0-	-442	-0-	30 1	334 3	N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	22 1	93 3	Y	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 1	68 3	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
05	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	153 1	1117 3	Y	-0-	5	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	236 1	1021 3	Y	-0-	5	
07	1426 N	991	-0-	-435	-0-	198 1	793 3	Y	-0-	5	
08	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	350 1	912 3	Y	-0-	5	
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	214 1	782 3	Y	-0-	5	
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	279 1	1006 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	Y	-0-					-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	Y	-0-					5
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	101	1	439	3	Y	-0-					5
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	113	1	453	3	Y	-0-					5
08		620 N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					5
09		540 N	462	-0-	-78	-0-	100	1	362	3	Y	-0-					5
10		558 N	514	-0-	-44	-0-	112	1	402	3	Y	-0-	5	1			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	N	-0-					5
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-					5
07		341 N	246	-0-	-95	-0-	32	1	208	3	N	5	10	1			-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	61	1	388	3	N	-0-					-0-
09		390 N	277	-0-	-113	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973			TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 3	N	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 1	125 3	N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	N	-0-	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	N	-0-	-0-	
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-	-0-	
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-	-0-	

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49 1	296 3	Y	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48 1	279 3	Y	-0-	-0-	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 3	Y	-0-	-0-	
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	121 1	233 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	167 1	408 3	N	-0-	-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	76 1	444 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	80 1	331 3	N	-0-	-0-	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	78 1	359 3	N	-0-	-0-	
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	176 1	398 3	N	-0-	-0-	
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	135 1	447 3	N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973			TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	N	-0-	-0-	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3	N	-0-	-0-	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37 1	268 3	N	-0-	-0-	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41 1	242 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	56 1	157 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	45 1	246 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974			TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	26	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	35	1	100	3	Y	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286					
05	899 N	761	-0-	-138	-0-	75	1	686	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	809	-0-	-151	-0-	78	1	731	3	Y	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	123	1	882	3	Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	148	1	885	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	195	1	554	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	130	1	701	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	44	1	402	3	N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	57	1	339	3	N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	94	1	266	3	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	62	1	334	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-			-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	52	1	282	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A					
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	544	1	151	3	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	379	1	187	3	N	-0-			-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974			TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A					
05	589 N	317	-0-	-272	-0-	31	1	286	3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	409	3	N	-0-			-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	164	1	465	3	N	-0-			-0-
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	428	-0-	-6	-0-		46	1	382	3	N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-		73	1	505	3	N	-0-			-0-
07	589 N	484	-0-	-105	-0-		58	1	426	3	N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-		82	1	505	3	N	-0-			-0-
09	570 N	452	-0-	-118	-0-		45	1	407	3	N	-0-			-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-		51	1	562	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A						
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-		453	1	125	3	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		262	1	128	3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	3			N	-0-			-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N	-0-			-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-		16	1	464	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A						
05	341 N	122	-0-	-219	-0-		95	1	27	3	N	-0-			-0-
06	210 N	82	-0-	-128	-0-		55	1	27	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-			-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		9	1	260	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A						
05	682 N	88	-0-	-594	-0-		69	1	19	3	N	-0-			-0-
06	450 N	24	-0-	-426	-0-		16	1	8	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-		29	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	179	-0-	179	-0-		357	25	154	3	Y	-0-			-0-
*10	456 X	99	-0-	-357	-0-		18	1	81	3	Y	-0-			-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		174	1	1445	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1708	-0-	-392	-0-		214	1	1494	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1757	-0-	-289	-0-		209	1	1548	3	N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		268	1	1655	3	N	-0-			-0-
*09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		172	1	1543	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1646	-0-	-121	-0-		137	1	1509	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A							
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	3	N	-0-					-0-
07	527 N	401	-0-	-126	-0-	48	1	353	3	N	-0-					-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	56	1	344	3	N	-0-					-0-
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	41	1	367	3	N	-0-					-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	-0-					-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	N	-0-					-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744							
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-					-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	39	1	229	3	N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	N	-0-					-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	43	1	200	3	N	-0-					-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	63	1	211	3	N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270							
05	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	204	1	875	3	N	-0-					-0-
06	1410 N	971	-0-	-439	-0-	242	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	869	-0-	-185	-0-	193	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	164	1	832	3	N	-0-					-0-
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	164	1	1020	3	N	-0-					-0-
*10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JONES				WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250							
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-					-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-					-0-	
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					-0-	
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	3	Y	-0-					-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293							
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	N	-0-					-0-	
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	

RETTIG				WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160							
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-	
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	Y	-0-					-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407							
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-					-0-	
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

TRUST, JAMES 953				WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	78	1	180	3	Y	-0-					-0-	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-	
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					-0-	

TRUST, JAMES "951"				WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980							
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	90	1	373	3	Y	-0-					-0-	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	107	1	275	3	Y	-0-					-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	113	1	269	3	Y	-0-					-0-	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	152	1	286	3	Y	-0-					-0-	
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-	
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	316	3	Y	-0-					-0-	

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CERRITO LAND CO. //CONT.// 499978												
WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	378 1	3128 3	Y	1			28
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	457 1	3179 3	Y	-0-			28
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	419 1	3100 3	Y	-0-	28 1		-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	464 1	2874 3	Y	-0-			-0-
*09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	377 1	3374 3	Y	-0-			-0-
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	301 1	3320 3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	545 1	4517 3	Y	-0-			-0-
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	621 1	4322 3	Y	-0-			-0-
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	597 1	4422 3	Y	-0-			-0-
08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	677 1	4187 3	Y	-0-			-0-
*09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	477 1	4272 3	Y	-0-			-0-
*10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	369 1	4065 3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25 1	44 3	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26 1	62 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	16 1	37 3	N	-0-			-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	73 1	162 3	N	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	37 1	90 3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			8
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	52 1	94 3	Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	41 1	94 3	Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	42 1	96 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	36 1	82 3	Y	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39 1	94 3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	58 1	539 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	47 1	440 3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	Y	-0-			-0-
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	75 1	450 3	Y	-0-			-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	130 1	370 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	414	-0-	-175	-0-	65 1	349 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	116 1	1073 3	Y	-0-
06	1710 N	1181	-0-	-529	-0-	113 1	1068 3	Y	-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	163 1	1176 3	Y	-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	271 1	1613 3	Y	-0-
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	380 1	1077 3	Y	-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	199 1	1074 3	Y	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81 1	349 3	Y	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	89 1	268 3	Y	-0-
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	63 1	221 3	Y	-0-
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	41 1	209 3	Y	-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	60 1	368 3	Y	-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	93 1	416 3	Y	-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199	
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	48 1	442 3	N	-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42 1	401 3	N	-0-
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	42 1	299 3	N	-0-
08	496 N	235	-0-	-261	-0-	34 1	201 3	N	-0-
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	83 1	236 3	N	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53 1	288 3	N	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60 1	558 3	Y	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53 1	496 3	Y	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77 1	554 3	Y	-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110 1	655 3	Y	-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167 1	474 3	Y	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	93 1	505 3	Y	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320	
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	78 1	716 3	Y	-0-
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	50 1	473 3	Y	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	104 1	751 3	Y	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	130 1	773 3	Y	-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167 1	474 3	Y	-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	142 1	770 3	Y	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-	-0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	63	1	592	3	Y	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	104	1	748	3	Y	-0-	-0-
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	111	1	660	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	169	1	478	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	108	1	582	3	Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189				
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	59	1	252	3	Y	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	54	1	190	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	143	-0-	-167	-0-	24	1	119	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	33	1	206	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452				
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	39	1	236	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	39	1	212	3	Y	-0-	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146				
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	66	1	618	3	Y	-0-	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	Y	-0-	-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	115	1	684	3	Y	-0-	-0-
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	208	1	589	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	119	1	644	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982				
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	585	1	1050	3	Y	-0-	-0-
06	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	468	1	1081	3	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	183	1	1407	3	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	475	1	1093	3	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	467	1	1045	3	Y	-0-	-0-
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	464	1	1133	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	200	1	1657	3	N	-0-				27
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	176	1	1227	3	N	6	33	1		-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	140	1	1036	3	N	-0-				-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	151	1	934	3	N	-0-				-0-
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1				1
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	N	-0-				1
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	3	N	-0-				12
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	79	1	553	3	N	-0-				12
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	70	1	522	3	N	-0-	12	1		-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	77	1	473	3	N	-0-				-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	64	1	569	3	N	-0-				-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	N	-0-				-0-
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297						
05	434 N	111	-0-	-323	-0-	12	1	99	3	Y	-0-				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	515	3	Y	-0-				-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	3	Y	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	Y	-0-				-0-
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-				-0-
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	84	12	1	72	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	55	-0-	55	139	6	1	49	3	Y	-0-				-0-
*10	214 X	75	-0-	-139	-0-	6	1	69	3	Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400						
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	21	1	51	3	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	N	-0-			-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	72	-0-	72	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	171	-0-	171	-0-	243		53	1	N	-0-			-0-
*10	392	X	149	-0-	-243	-0-	34	1	115	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352							
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333							
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	728	3	N	-0-			-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	98	1	681	3	N	-0-			-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	96	1	713	3	N	-0-			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	108	1	667	3	N	-0-			-0-
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	73	1	651	3	N	-0-			-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	62	1	683	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011							
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	194	1	1606	3	N	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1384	3	N	-0-			-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	3	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	212	1	1313	3	N	-0-			-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	156	1	1396	3	N	-0-			-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1306	3	N	2			15
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	3	N	-0-			15
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	173	1	1280	3	N	-0-	15	1	-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	209	1	1293	3	N	-0-			-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	120	1	1320	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	N	-0-			45
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	N	-0-	40	1	5
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	N	5	10	1	-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	188	1	1165	3	N	-0-			-0-
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	-0-			-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	232	3	N	-0-			-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	44	1	183	3	N	-0-			-0-
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	33	1	150	3	N	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	93	1	210	3	N	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	206	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

05	403 N	213	-0-	-190	-0-	40	1	173	3	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	98	1	295	3	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	3	N	-0-			-0-
09	390 N	273	-0-	-117	-0-	38	1	235	3	N	-0-			-0-
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	50	1	224	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	112	1	931	3	N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	140	1	978	3	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	3	N	-0-			-0-
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	3	N	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7126 - 7252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	72	-0-	72	72	12	1	60	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167	239	23	1	144	3	N	-0-			-0-
*10	309 X	70	-0-	-239	-0-	13	1	57	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7292 - 7339				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7155 - 7282				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7309 - 7352				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7166 - 7290				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 6093 - 6343				
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	127	1	943	3	Y	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	146	1	904	3	Y	-0-			-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101	1	909	3	Y	-0-			-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7295 - 7338				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	114	1	945	3	N	-0-	-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	3	N	-0-	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	3	N	-0-	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	106	1	655	3	N	-0-	-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-	-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252			
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	4	1	141	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	37	1	70	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424			
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	40	1	332	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	44	1	307	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	41	1	300	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	48	1	297	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	33	1	293	3	Y	-0-	-0-
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203			
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	3	Y	-0-	7
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	3	Y	-0-	2
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	9	Y	1	3 1
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	-0-	-0-
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	3	Y	-0-	-0-
*10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	757	1	1450	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	Y	-0-	3
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	3	Y	-0-	3 1
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-	-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	14	1	446	3	Y	-0-	-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-	-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	173	1	330	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052			
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	3	Y	-0-	4
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	69	1	402	3	Y	-0-	3 1
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-	1 1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	Y	-0-	-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	44	1	447	3	Y	-0-	-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	157	1	301	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160			
05	310 N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-	2 1
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	20	1	37	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 39		RRCID -> 183926	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 6886	- 6944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		868 N	797	-0-	-71	-0-	175 1	622 3	Y	-0-	7
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	111 1	647 3	Y	-0-	1
07		961 N	743	-0-	-218	-0-	743 3		Y	-0-	-0-
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	24 1	767 3	Y	-0-	-0-
09		750 N	740	-0-	-10	-0-	66 1	674 3	Y	-0-	-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	246 1	470 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 7132	- 7154			
05		713 N	598	-0-	-115	-0-	51 1	547 3	Y	-0-	-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 3	Y	-0-	-0-
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	49 1	530 3	Y	-0-	-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	47 1	565 3	Y	-0-	-0-
09		630 N	532	-0-	-98	-0-	37 1	495 3	Y	-0-	-0-
*10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7204	- 7237			
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 3	Y	-0-	-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	Y	-0-	-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	23 1	245 3	Y	-0-	-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	-0-	-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	14 1	181 3	Y	-0-	-0-
*10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 5206	- 5216			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 7183	PERF. 4864	- 4870			
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6920	- 7022			
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	48 1	291 3	N	-0-	3
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	N	-0-	1
07		341 N	289	-0-	-52	-0-	288 3	1 9	N	1	1
08		341 N	285	-0-	-56	-0-	9 1	276 3	N	-0-	1
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	25 1	254 3	N	-0-	1
*10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	99 1	190 3	N	-0-	1

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 6938	- 7020			
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	169 1	595 3	N	-0-	6
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	98 1	572 3	N	-0-	1
07		806 N	639	-0-	-167	-0-	639 3		N	-0-	-0-
08		775 N	632	-0-	-143	-0-	19 1	613 3	N	-0-	-0-
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	55 1	555 3	N	-0-	-0-
*10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	279 1	535 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	213	1	1761	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	234	1	1629	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	219	1	1619	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	178	1	1591	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	3	N	-0-	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184					
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	49	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	81	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	50	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886					
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	63	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165					
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	73	1	669	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	66	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	103	1	617	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	173	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	103	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427					
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366					
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
OWEN BRISCOE STATE 1724 //CONT.// 499978															
WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724															
WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398															
05		279 N	231	-0-	-48	-0-	1	1	230	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 2227															
WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314															
05		403 N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08		341 N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723															
WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336															
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	Y	-0-			-0-
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-			-0-
*10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383															
WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN, E.A. 1140															
WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319															
05		310 N	154	-0-	-156	-0-	2	1	152	3	N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	-0-			-0-
09		330 N	278	-0-	-52	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460															
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
08		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

05	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

05	620 N	533	-0-	-87	-0-	66	1	467	3	Y	-0-					26
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	Y	-0-					27
						1	9									
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	48	1	309	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	N	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	N	-0-
07	403 N	109	-0-	-294	-0-	2	1	107	3	N	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944			
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	207	1	675	3	Y	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	194	1	659	3	Y	-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	190	1	661	3	Y	-0-
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	171	1	671	3	Y	-0-
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	153	1	625	3	Y	-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	168	1	618	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363			
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412			
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	Y	-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	3			Y	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275			
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	3	Y	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	Y	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	30	1	137	3	Y	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	29	1	146	3	Y	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273			
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	Y	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	65	1	222	3	Y	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	Y	-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	46	1	231	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	Y	-0-			24		
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	88	1	429	3	Y	1			25		
							1	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	70	1	454	3	Y	-0-	25	1	-0-		
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	74	1	474	3	Y	-0-			-0-		
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-			-0-		
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	Y	-0-			-0-		
OWEN BRISCOE 1133										WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OWEN BRISCOE 2147										WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L										WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505	
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-		
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-			-0-		
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-			-0-		
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-			-0-		
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
WRIGHT LAND & CATTLE										WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439	
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			8		
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			8		
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	8	1	-0-		
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-			-0-		
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-			-0-		
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-			-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L										WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364	
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			-0-		
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-		
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-			-0-		
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	1 1	216 3	Y	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456		
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 3		Y	-0-	14
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 3		Y	-0-	14
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329		
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	1 1	83 3	Y	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322		
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	1 1	275 3	Y	-0-	7
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	256 3	Y	-0-	7
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6 1	310 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	15 1	255 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424		
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 1	250 3	Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3		Y	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	4 1	67 3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	5 1	95 3	Y	-0-	-0-
*10	441 X	270	-0-	-171	-0-	270 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	100	6 1	94 3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	99	-0-	99	199	5 1	94 3	Y	-0-	-0-
*10	261 X	62	-0-	-199	-0-	62 3		Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	4
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	-0-	4
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	Y	-0-	4 1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	-0-	-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332		
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	1 1	304 3	Y	-0-	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19 1	515 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	10 1	506 3	Y	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 3	Y	-0-	-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	25 1	479 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		Y	-0-	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672		
05	3627 X	3016	-0-	-611	-0-	8 1	3008 3	Y	-0-	22
06	3510 X	2829	-0-	-681	-0-	99 1	2730 3	Y	-0-	22
07	3441 X	2615	-0-	-826	-0-	52 1	2563 3	Y	-0-	22
08	3193 X	2550	-0-	-643	-0-	142 1	2408 3	Y	-0-	22
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	138 1	2627 3	Y	-0-	22
10	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853 3		Y	-0-	22 1

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 3	Y	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5 1	241 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	Y	-0-	-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	Y	-0-	-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430																	

05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334																	

05		496 N	256	-0-	-240	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07		527 N	434	-0-	-93	-0-	9	1	425	3	Y	-0-					-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
09		420 N	283	-0-	-137	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
10		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420																	

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418																	

05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398																	

05		682 N	82	-0-	-600	-0-	82	3			Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		589 N	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-	4	1			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
*09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595																	

05		248 N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	1 1	281 3	N	-0-	-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	5 1	241 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	13 1	224 3	N	-0-	-0-	
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
05	899 N	216	-0-	-683	-0-	41 1	174 3	Y	1	5	
						1 9					
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	123 1	371 3	Y	-0-	5	
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	116 1	409 3	Y	-0-	5	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	88 1	447 3	Y	-0-	5 1	-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	69 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	109 1	486 3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	36 1	274 3	Y	-0-	-0-	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	41 1	237 3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	64 1	219 3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	56 1	231 3	Y	-0-	-0-	
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	50 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	46 1	235 3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	89 1	383 3	N	3	6	
						3 9					
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	137 1	410 3	N	-0-	6	
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	131 1	462 3	N	-0-	6	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	100 1	507 3	N	-0-	6 1	-0-
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	83 1	517 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	106 1	474 3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	1 1	583 3	Y	-0-	-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	516 3	Y	-0-	-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-	-0-	
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		Y	-0-	-0-	
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343 3		Y	-0-	-0-	
10	589 N	264	-0-	-325	-0-	264 3		Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	1 1	195 3	Y	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	4 1	182 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	Y	-0-	-0-	
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366			
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	Y	1	7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-	7
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	1	1	253	3	Y	1	15
						1	9					
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	1	16
						1	9					
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	4	1	212	3	Y	-0-	8
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	Y	-0-	-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597			
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1	10
						1	9					
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	11
						1	9					
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-	2
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-	-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	1	10
						1	9					
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-	10
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	3	Y	-0-	1
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-	-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	-0-	-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	81	1	669	3	Y	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	638	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	97	1	602	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	69	1	620	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	58	1	644	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424								
05	775 N	333	-0-	-442	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					12
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					12
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	10	1			2
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605								
05	465 N	268	-0-	-197	-0-	1	1	266	3	Y	1					7
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					7
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582								
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	N	-0-					23
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	N	-0-					23
07	682 N	564	-0-	-118	-0-	11	1	553	3	N	-0-					23
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					23
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	26	1	494	3	N	-0-	16	1			7
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-	7	1			-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456								
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	1	1	527	3	Y	1					11
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					11
07	496 N	349	-0-	-147	-0-	7	1	341	3	Y	1	10	1			2
08	527 N	332	-0-	-195	-0-	18	1	314	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387								
05	1767 N	180	-0-	-1587	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953 N	1681	-0-	-272	-0-	181 1	1500 3	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1554	-0-	-246	-0-	195 1	1359 3	Y	-0-			-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	177 1	1308 3	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	204 1	1264 3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	143 1	1283 3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	114 1	1256 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546												
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	2 1	871 3	Y	1			39
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	25 1	695 3	Y	-0-			39
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	14 1	660 3	Y	-0-	16 1		23
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1	587 3	Y	-0-	16 1		7
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34 1	654 3	Y	-0-			7
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			6

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527												
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	1 1	219 3	Y	6			30
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	3			33
07	1085 N	94	-0-	-991	-0-	2 1	92 3	Y	-0-	14 1		19
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1	377 3	Y	-0-	13 1		6
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	951 3	Y	-0-			6
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-			6

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206												
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	31 1	233 3	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33 1	187 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	51 1	176 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	42 1	176 3	Y	-0-			-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38 1	175 3	Y	-0-			-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602												
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293												
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	89 1	651 3	Y	-0-			5
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	120 1	517 3	Y	-0-			5
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	127 1	508 3	Y	-0-			5
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	175 1	455 3	Y	-0-			5
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	119 1	433 3	Y	-0-			5
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	141 1	511 3	Y	-0-	5 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5476 - 7390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	1 1	324 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	10 1	285 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	6 1	289 3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	15 1	261 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	12 1	219 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7402 - 7529	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	14	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3	Y	-0-	14	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	Y	-0-	8	6 1
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	3	5 1
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	3	
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	3	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 7595 - 7616	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	103 1	1191 3	N	-0-	-0-	
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	84 1	1043 3	N	-0-	-0-	
07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	103 1	1138 3	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	110 1	1110 3	N	-0-	-0-	
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	94 1	1077 3	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	94 1	1127 3	N	-0-	-0-	

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5655 - 5715	
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	17 1	274 3	Y	-0-	15	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	251 3	Y	-0-	15	
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	5 1	265 3	Y	-0-	15	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	15 1	253 3	Y	-0-	15	
*09	270 N	252	-0-	-18	-0-	13 1	239 3	Y	-0-	15	
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-	13 1	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5497 - 7448	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 1	513 3	Y	-0-	-0-	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17 1	468 3	Y	-0-	-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10 1	487 3	Y	-0-	-0-	
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	27 1	465 3	Y	-0-	-0-	
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	24 1	446 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		Y	-0-	-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7250 - 7397	
05	589 N	441	-0-	-148	-0-	53 1	388 3	Y	-0-	5	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	78 1	340 3	Y	-0-	5	
07	589 N	434	-0-	-155	-0-	86 1	348 3	Y	-0-	5	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	120 1	314 3	Y	-0-	5	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	88 1	322 3	Y	-0-	5	
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	104 1	374 3	Y	-0-	5 1	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5598 - 7494	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 3	Y	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	130 3	Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-	-0-	
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-	-0-	
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	Y	1	18
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	6 1	170 3	Y	-0-	18
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	3 1	153 3	Y	-0-	10
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	148 3	Y	-0-	2
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	Y	-0-	2
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	2

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
05	930 N	734	-0-	-196	-0-	2 1	730 3	Y	2	32
						2 9				
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20 1	549 3	Y	4	36
						4 9				
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11 1	519 3	Y	-0-	22
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	28 1	467 3	Y	-0-	9
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	23 1	438 3	Y	-0-	9
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		Y	-0-	9

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	145 3	1 9	Y	1	10
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	-0-	10
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	2 1	120 3	Y	-0-	2
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6 1	109 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	3 1	54 3	Y	-0-	-0-
*10	192 X	82	-0-	-110	-0-	82 3		Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
05	4495 X	4100	-0-	-395	-0-	138 1	3962 3	Y	-0-	-0-
06	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	178 1	3719 3	Y	1	1
						1 9				
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	172 1	4028 3	Y	-0-	1
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	180 1	3971 3	Y	-0-	1
09	3960 X	3925	-0-	-35	-0-	117 1	3808 3	Y	-0-	1
10	4185 X	3886	-0-	-299	-0-	123 1	3762 3	Y	1	2
						1 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		6851 X	6624	-0-	-227	-0-	713 1	5911 3	N	-0-		153
06		6630 X	6528	-0-	-102	-0-	820 1	5708 3	N	-0-	153 1	-0-
07		6851 X	6483	-0-	-368	-0-	772 1	5711 3	N	-0-		-0-
08		6789 X	6661	-0-	-128	-0-	927 1	5734 3	N	-0-		-0-
09		6570 X	6512	-0-	-58	-0-	655 1	5857 3	N	-0-		-0-
10		6758 X	6681	-0-	-77	-0-	556 1	6125 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799												
05		1767 N	1604	-0-	-163	-0-	173 1	1431 3	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1532	-0-	-148	-0-	192 1	1340 3	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1483	-0-	-222	-0-	176 1	1307 3	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1298	-0-	-314	-0-	181 1	1117 3	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1349	-0-	-181	-0-	136 1	1213 3	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	107 1	1179 3	Y	-0-		-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810												
05		3441 X	2722	-0-	-719	-0-	156 1	2552 3	N	13		60
							14 9					
06		3270 X	2968	-0-	-302	-0-	148 1	2803 3	N	15		75
							17 9					
07		3379 X	2844	-0-	-535	-0-	173 1	2671 3	N	-0-	75 1	-0-
08		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	212 1	2740 3	N	-0-		-0-
09		2970 X	2716	-0-	-254	-0-	194 1	2522 3	N	-0-		-0-
10		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	193 1	2561 3	N	59	45 1	14
							65 9					

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010												
05		3534 X	3007	-0-	-527	-0-	101 1	2904 3	Y	2		2
							2 9					
06		3300 X	2881	-0-	-419	-0-	132 1	2749 3	Y	-0-	1 1	1
07		3379 X	3069	-0-	-310	-0-	125 1	2944 3	Y	-0-		1
08		3317 X	2781	-0-	-536	-0-	120 1	2661 3	Y	-0-		1
09		3030 X	2776	-0-	-254	-0-	83 1	2693 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		3069 X	2842	-0-	-227	-0-	90 1	2752 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915												
05		8060 X	7554	-0-	-506	-0-	254 1	7300 3	Y	-0-		-0-
06		7770 X	6795	-0-	-975	-0-	311 1	6484 3	Y	-0-		-0-
07		7781 X	7127	-0-	-654	-0-	291 1	6836 3	Y	-0-		-0-
08		7688 X	7023	-0-	-665	-0-	304 1	6719 3	Y	-0-		-0-
09		7440 X	6755	-0-	-685	-0-	201 1	6554 3	Y	-0-		-0-
10		7564 X	6882	-0-	-682	-0-	219 1	6663 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315												
05		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	280 1	3723 3	N	-0-		-0-
06		4050 X	3807	-0-	-243	-0-	259 1	3548 3	N	-0-		-0-
07		4185 X	3816	-0-	-369	-0-	248 1	3568 3	N	-0-		-0-
08		4185 X	3551	-0-	-634	-0-	243 1	3308 3	N	-0-		-0-
09		4050 X	3444	-0-	-606	-0-	226 1	3218 3	N	-0-		-0-
10		3999 X	3520	-0-	-479	-0-	310 1	3210 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	404	1	3718	3	N	-0-				-0-
06	4110 X	3725	-0-	-385	-0-	357	1	3368	3	N	-0-				-0-
07	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	469	1	3373	3	N	-0-				-0-
08	4185 X	3882	-0-	-303	-0-	557	1	3325	3	N	-0-				-0-
09	3990 X	3649	-0-	-341	-0-	951	1	2698	3	N	-0-				-0-
10	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	637	1	3442	3	N	-0-				-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	312	1	1137	3	Y	76				101
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	252	1	1235	3	Y	33	111	1		23
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	805	3	Y	5	28	1		-0-
08	1457 N	949	-0-	-508	-0-	76	1	806	3	Y	61	54	1		7
09	1410 N	652	-0-	-758	-0-	34	1	566	3	Y	47	49	1		5
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	45	1	657	3	Y	47	35	1		17

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-				57
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-				57
07	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	20	1	981	3	Y	-0-				57
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	55	1	932	3	Y	-0-				57
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	48	1	914	3	Y	-0-	41	1		16
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	Y	1	17	1		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

05	4619 X	4454	-0-	-165	-0-	150	1	4302	3	Y	2				17
06	4350 X	4228	-0-	-122	-0-	193	1	4024	3	Y	10				27
07	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	179	1	4197	3	Y	-0-				27
08	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	184	1	4067	3	Y	4				31
09	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	121	1	3924	3	Y	3				34
10	4464 X	4165	-0-	-299	-0-	132	1	4020	3	Y	12				46

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			55
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			55
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1	-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687						
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	2226	1	8603	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	1907	1	7594	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	9285	-0-	-2526	-0-	1781	1	7504	3	N	-0-			-0-
08	11811	X	7888	-0-	-3923	-0-	750	1	7094	3	N	40			40
09	10470	X	8984	-0-	-1486	-0-	760	1	8195	3	N	26	66	1	-0-
10	10819	X	8322	-0-	-2497	-0-	702	1	7620	3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051						
05	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	135	1	3873	3	Y	1			1
06	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	179	1	3734	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	138	1	3241	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	185	1	4082	3	Y	-0-			-0-
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3933	3	Y	1	1	1	-0-
10	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	128	1	3885	3	Y	-0-			-0-

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305						
05	6169	X	4979	-0-	-1190	-0-	511	1	4468	3	N	-0-			68
06	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	447	1	5005	3	N	2			70
07	6014	X	3452	-0-	-2562	-0-	246	1	3182	3	N	22	59	1	33
08	6014	X	3435	-0-	-2579	-0-	238	1	3197	3	N	-0-			33
09	5460	X	3696	-0-	-1764	-0-	246	1	3442	3	N	7	25	1	15
10	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	399	1	4158	3	N	5			20

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971						
05	10044	X	10006	-0-	-38	-0-	2057	1	7946	3	N	3			23
06	10080	X	9754	-0-	-326	-0-	1958	1	7796	3	N	-0-	23	1	-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	1822	1	7676	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	8170	-0-	-2246	-0-	781	1	7389	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	9198	-0-	-552	-0-	781	1	8417	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	8971	-0-	-1104	-0-	756	1	8215	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531						
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	3	Y	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	3	Y	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	79	1	1852	3	Y	-0-			-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	2247	3	Y	-0-			-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	64	1	2074	3	Y	-0-			-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5796 X	5796	-0-	-0-	419 1	5375 3	Y	2			9
06		5511 X	5511	-0-	-0-	252 1	5258 3	Y	1			10
07		5673 X	5670	-0-	-3	232 1	5436 3	Y	2			12
08		5797 X	5776	-0-	-21	250 1	5526 3	Y	-0-	7 1		5
*09		5610 X	5176	-0-	-434	154 1	5021 3	Y	1			6
10		5797 X	4437	-0-	-1360	141 1	4296 3	Y	-0-			9

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
05		8339 X	7831	-0-	-508	263 1	7568 3	N	-0-			40
06		8070 X	7442	-0-	-628	342 1	7100 3	N	-0-			40
07		8184 X	7627	-0-	-557	309 1	7245 3	N	66	53 1		53
08		8091 X	7423	-0-	-668	321 1	7102 3	N	-0-			53
09		7710 X	7095	-0-	-615	212 1	6883 3	N	-0-			53
10		7843 X	7232	-0-	-611	230 1	7002 3	N	-0-			53

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
05		3503 X	3010	-0-	-493	101 1	2909 3	Y	-0-			-0-
06		3929 X	3929	-0-	-0-	180 1	3749 3	Y	-0-			-0-
07		4095 X	4095	-0-	-0-	167 1	3928 3	Y	-0-			-0-
08		3625 X	3625	-0-	-0-	157 1	3468 3	Y	-0-			-0-
09		3930 X	2638	-0-	-1292	79 1	2559 3	Y	-0-			-0-
10		4092 X	2664	-0-	-1428	85 1	2579 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624			
05		1395 N	1220	-0-	-175	3 1	1171 3	N	42			57
06		1205 N	1205	-0-	-0-	41 1	1120 3	N	40			97
07		1253 N	1253	-0-	-0-	25 1	1228 3	N	-0-	97 1		-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	66 1	1120 3	N	72	72 1		-0-
*09		1207 N	1207	-0-	-0-	58 1	1093 3	N	51	36 1		15
10		1240 N	726	-0-	-514	684 3	42 9	N	38			53

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523			
05		24 N	24	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	10 1	237 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
*09		1495 N	1495	-0-	-0-	45 1	1450 3	Y	-0-			-0-
*10		2457 N	2457	-0-	-0-	78 1	2379 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5828 X	5285	-0-	-543	-0-	496	1	4789	3	Y	12
06	5640 X	4828	-0-	-812	-0-	140	1	4669	3	Y	19
*07	5642 X	4970	-0-	-672	-0-	19	9	4820	3	Y	20
*08	5487 X	4647	-0-	-840	-0-	149	1	4466	3	Y	22
*09	5100 X	4675	-0-	-425	-0-	179	1	4543	3	Y	-0-
10	5270 X	4274	-0-	-996	-0-	2	9	4206	3	Y	-0-
10						132	1				
10						68	1				
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
05	7781 X	6888	-0-	-893	-0-	230	1	6634	3	N	62
06	7140 X	6749	-0-	-391	-0-	24	9	6437	3	N	65
07	7223 X	6842	-0-	-381	-0-	309	1	6560	3	N	45
08	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	3	9	6487	3	N	47
*09	6900 X	6480	-0-	-420	-0-	279	1	6287	3	N	-0-
10	6975 X	6551	-0-	-424	-0-	3	9	6343	3	N	-0-
10						193	1				
10						208	1				
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741		
05	3875 X	3153	-0-	-722	-0-	106	1	3047	3	Y	-0-
06	3750 X	2827	-0-	-923	-0-	129	1	2698	3	Y	-0-
07	3596 X	2581	-0-	-1015	-0-	105	1	2476	3	Y	-0-
08	3193 X	2672	-0-	-521	-0-	116	1	2556	3	Y	-0-
09	3060 X	2198	-0-	-862	-0-	66	1	2132	3	Y	-0-
10	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090		
05	6107 X	4709	-0-	-1398	-0-	158	1	4551	3	N	40
06	5790 X	5032	-0-	-758	-0-	230	1	4802	3	N	40
07	5983 X	5308	-0-	-675	-0-	217	1	5091	3	N	40
08	5673 X	5425	-0-	-248	-0-	234	1	5180	3	N	28
*09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	11	9	5044	3	N	28
*10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	155	1	5177	3	N	-0-
10						170	1				
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051		
05	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	114	1	3270	3	N	17
06	3480 X	2876	-0-	-604	-0-	2	9	2744	3	N	17
07	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	132	1	3351	3	N	28
08	3565 X	2974	-0-	-591	-0-	143	1	2840	3	N	16
09	3450 X	2691	-0-	-759	-0-	12	9	2608	3	N	8
10	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	128	1	3116	3	N	-0-
10						6	9				
10						80	1				
10						3	9				
10						102	1				

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	170	1	N	1			65	
							1	9						
06		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			65	
07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			65	
08		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	48	1	17	
*09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-			17	
*10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			16	

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
05		4185 X	3613	-0-	-572	-0-	122	1	Y	-0-			-0-	
06		4050 X	3959	-0-	-91	-0-	181	1	Y	-0-			-0-	
07		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	-0-			-0-	
08		4030 X	3620	-0-	-410	-0-	157	1	Y	-0-			-0-	
09		3960 X	3014	-0-	-946	-0-	90	1	Y	-0-			-0-	
10		4681 X	3062	-0-	-1619	-0-	97	1	Y	-0-			-0-	

STEWART TRUST														
WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
05		3813 X	3233	-0-	-580	-0-	300	1	Y	1			4	
							1	9						
06		3690 X	3444	-0-	-246	-0-	158	1	Y	-0-			4	
07		4030 X	3547	-0-	-483	-0-	145	1	Y	4			8	
							4	9						
08		4030 X	3484	-0-	-546	-0-	151	1	Y	1	3	1	6	
							1	9						
09		3570 X	2120	-0-	-1450	-0-	63	1	Y	-0-			6	
10		3565 X	2980	-0-	-585	-0-	95	1	Y	-0-			6	

LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
05		9362 X	7702	-0-	-1660	-0-	259	1	Y	1			5	
							1	9						
06		8670 X	7329	-0-	-1341	-0-	336	1	Y	1			6	
							1	9						
07		8959 X	7500	-0-	-1459	-0-	306	1	Y	-0-			6	
08		7967 X	7445	-0-	-522	-0-	322	1	Y	2	3	1	5	
							2	9						
09		7710 X	6949	-0-	-761	-0-	207	1	Y	3			8	
							3	9						
10		7688 X	7036	-0-	-652	-0-	224	1	Y	-0-			8	

LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
05		8680 X	8128	-0-	-552	-0-	273	1	Y	1			8	
							1	9						
06		8400 X	7782	-0-	-618	-0-	357	1	Y	1			9	
							1	9						
07		8494 X	8019	-0-	-475	-0-	328	1	Y	-0-			9	
08		8401 X	3947	-0-	-4454	-0-	171	1	Y	1	4	1	6	
							1	9						
09		8040 X	6800	-0-	-1240	-0-	203	1	Y	4			10	
							4	9						
*10		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	-0-			10	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	1085	N	441	-0-	-644	-0-	15	1	406	3	Y	18			18
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	20	9	329	3	Y	-0-	18	1	-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	10	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	10	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	11	1	277	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	8	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	441	-0-	-644	-0-	20	9	406	3	Y	18			18
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	10	1	329	3	Y	-0-	18	1	-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	10	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	11	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	8	1	277	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	5	1	328	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166						
05	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	127	1	3660	3	N	-0-			46
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	178	1	3706	3	N	-0-			46
07	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	161	1	3775	3	N	-0-			46
08	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	162	1	3578	3	N	3	21	1	28
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3	9	3515	3	N	-0-			28
10	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	108	1	3571	3	N	-0-			28
05	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	127	1	3660	3	N	-0-			46
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	178	1	3706	3	N	-0-			46
07	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	161	1	3775	3	N	-0-			46
08	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	162	1	3578	3	N	3	21	1	28
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3	9	3515	3	N	-0-			28
10	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	117	1	3571	3	N	-0-			28
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566						
05	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	130	1	3722	3	N	2			35
06	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	2	9	3443	3	N	7			42
07	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	165	1	3553	3	N	-0-			42
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	8	9	3664	3	N	3	30	1	15
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	151	1	3493	3	N	-0-			15
10	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	166	1	2921	3	N	-0-	15	1	-0-
05	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	130	1	3722	3	N	2			35
06	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	2	9	3443	3	N	7			42
07	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	165	1	3553	3	N	-0-			42
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	8	9	3664	3	N	3	30	1	15
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	107	1	3493	3	N	-0-			15
10	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	96	1	2921	3	N	-0-	15	1	-0-
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301						
05	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	133	1	3833	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	3760	-0-	-650	-0-	172	1	3588	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	158	1	3704	3	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	167	1	3683	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	110	1	3593	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	121	1	3692	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	133	1	3833	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	3760	-0-	-650	-0-	172	1	3588	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	158	1	3704	3	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	167	1	3683	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	110	1	3593	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	121	1	3692	3	Y	-0-			-0-
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
05	5146 X	4946	-0-	-200	-0-	166 1	4779 3	Y		1			13
06	4980 X	4581	-0-	-399	-0-	209 1	4364 3	Y		7			20
07	5146 X	4702	-0-	-444	-0-	192 1	4510 3	Y		-0-			20
08	5022 X	4578	-0-	-444	-0-	198 1	4380 3	Y		-0-			20
09	4860 X	4525	-0-	-335	-0-	135 1	4387 3	Y		3			23
10	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	143 1	4350 3	Y		-0-			23

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169													
05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	110 1	3161 3	Y		4			18
06	3210 X	3094	-0-	-116	-0-	141 1	2946 3	Y		6			24
07	3317 X	3163	-0-	-154	-0-	129 1	3027 3	Y		6			30
08	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	140 1	3097 3	Y		-0-	17 1		13
09	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	88 1	2877 3	Y		-0-	13 1		-0-
10	3286 X	3009	-0-	-277	-0-	96 1	2913 3	Y		-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343													
05	6479 X	6419	-0-	-60	-0-	215 1	6200 3	N		4			20
06	6210 X	6173	-0-	-37	-0-	283 1	5888 3	N		2			22
07	6386 X	6067	-0-	-319	-0-	248 1	5819 3	N		-0-			22
08	6417 X	6106	-0-	-311	-0-	264 1	5839 3	N		3			25
09	6210 X	5653	-0-	-557	-0-	168 1	5476 3	N		8			33
10	6417 X	5784	-0-	-633	-0-	184 1	5596 3	N		4	37 1		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014													
05	6448 X	6001	-0-	-447	-0-	201 1	5800 3	Y		-0-			-0-
06	6090 X	5357	-0-	-733	-0-	245 1	5112 3	Y		-0-			-0-
07	6758 X	5818	-0-	-940	-0-	238 1	5580 3	Y		-0-			-0-
08	6758 X	5936	-0-	-822	-0-	257 1	5679 3	Y		-0-			-0-
09	6540 X	5410	-0-	-1130	-0-	161 1	5249 3	Y		-0-			-0-
10	6014 X	5371	-0-	-643	-0-	171 1	5200 3	Y		-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321													
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	197 1	5662 3	Y		1			9
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	260 1	5410 3	Y		-0-	9 1		-0-
07	5890 X	5845	-0-	-45	-0-	239 1	5602 3	Y		4			4
08	5890 X	5750	-0-	-140	-0-	249 1	5501 3	Y		-0-			4
09	5700 X	5578	-0-	-122	-0-	166 1	5412 3	Y		-0-			4
10	5859 X	5648	-0-	-211	-0-	180 1	5468 3	Y		-0-			4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5580 X	5388	-0-	-192	-0-	181	1	5203	3	Y	4	18
06	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	237	1	4934	3	Y	-0-	-0-
07	5642 X	5379	-0-	-263	-0-	219	1	5148	3	Y	11	11
08	5642 X	5063	-0-	-579	-0-	219	1	4844	3	Y	-0-	11
09	5370 X	4912	-0-	-458	-0-	146	1	4765	3	Y	1	12
10	5394 X	5080	-0-	-314	-0-	161	1	4919	3	Y	-0-	12

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344			
05	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	121	1	3487	3	N	15	33
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	161	1	3358	3	N	12	45
07	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	146	1	3425	3	N	5	50
08	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	153	1	3390	3	N	5	14
09	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	101	1	3294	3	N	14	5
10	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	111	1	3388	3	N	15	20

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661			
05	6169 X	5004	-0-	-1165	-0-	374	1	4629	3	Y	1	9
06	5970 X	4816	-0-	-1154	-0-	220	1	4586	3	Y	9	18
07	5394 X	4935	-0-	-459	-0-	202	1	4733	3	Y	-0-	18
08	5177 X	4857	-0-	-320	-0-	210	1	4646	3	Y	1	19
*09	4860 X	4566	-0-	-294	-0-	136	1	4427	3	Y	3	22
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	154	1	4677	3	Y	-0-	17

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310			
05	4867 X	4671	-0-	-196	-0-	157	1	4514	3	Y	-0-	-0-
06	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	196	1	4087	3	Y	-0-	-0-
07	4991 X	4330	-0-	-661	-0-	177	1	4153	3	Y	-0-	-0-
08	4991 X	4341	-0-	-650	-0-	188	1	4153	3	Y	-0-	-0-
09	4770 X	4154	-0-	-616	-0-	124	1	4029	3	Y	1	1
10	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	142	1	4322	3	Y	-0-	1

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321			
05	8680 X	8319	-0-	-361	-0-	893	1	7425	3	Y	1	21
06	8400 X	7938	-0-	-462	-0-	363	1	7540	3	Y	32	53
07	8525 X	8117	-0-	-408	-0-	331	1	7767	3	Y	17	17
08	8401 X	8022	-0-	-379	-0-	347	1	7669	3	Y	5	22
*09	8130 X	7705	-0-	-425	-0-	229	1	7465	3	Y	10	20
10	8308 X	7945	-0-	-363	-0-	252	1	7670	3	Y	21	20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 11H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821																
05		5270 X	4967	-0-	-303	-0-	167	1	4798	3	Y	2				37
							2	9								
06		5100 X	4881	-0-	-219	-0-	223	1	4647	3	Y	10				47
							11	9								
07		5208 X	4978	-0-	-230	-0-	203	1	4775	3	Y	-0-	47	1		-0-
08		5177 X	5005	-0-	-172	-0-	217	1	4788	3	Y	-0-				-0-
09		4950 X	4804	-0-	-146	-0-	143	1	4661	3	Y	-0-				-0-
10		5053 X	4862	-0-	-191	-0-	154	1	4706	3	Y	2				2
							2	9								

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357																
05		6045 X	4184	-0-	-1861	-0-	140	1	4035	3	Y	8				18
							9	9								
06		5400 X	3495	-0-	-1905	-0-	159	1	3323	3	Y	12				30
							13	9								
07		5456 X	2921	-0-	-2535	-0-	119	1	2800	3	Y	2				32
							2	9								
08		5456 X	3154	-0-	-2302	-0-	136	1	3017	3	Y	1	18	1		15
							1	9								
09		4770 X	3811	-0-	-959	-0-	113	1	3687	3	Y	10				25
							11	9								
*10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	135	1	4103	3	Y	-0-				25

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591																
05		8711 X	8357	-0-	-354	-0-	893	1	7464	3	Y	-0-				20
06		8370 X	8169	-0-	-201	-0-	374	1	7772	3	Y	21				41
							23	9								
07		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	356	1	8352	3	Y	12	40	1		13
							13	9								
08		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	376	1	8306	3	Y	3				16
							3	9								
*09		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	249	1	8110	3	Y	5	8	1		13
							6	9								
10		8711 X	8596	-0-	-115	-0-	273	1	8310	3	Y	12	12	1		14
							13	9								

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556																
05		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	2522	1	9743	3	N	-0-				-0-
06		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	2137	1	8505	3	N	-0-				-0-
07		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	2010	1	8466	3	N	-0-				-0-
08		9114 X	7482	-0-	-1632	-0-	715	1	6767	3	N	-0-				-0-
*09		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	789	1	8513	3	N	-0-				-0-
10		9114 X	8076	-0-	-1038	-0-	681	1	7395	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5456 X	5158	-0-	-298	-0-	411 1	4746 3	Y	1	18	
06	5160 X	4790	-0-	-370	-0-	219 1	4571 3	Y	-0-	18	
07	5425 X	4797	-0-	-628	-0-	196 1	4601 3	Y	-0-	15	1
08	5425 X	4565	-0-	-860	-0-	198 1	4367 3	Y	-0-	3	
*09	5250 X	4285	-0-	-965	-0-	128 1	4157 3	Y	-0-	3	
10	5146 X	4268	-0-	-878	-0-	136 1	4132 3	Y	-0-	-0-	

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561		
05	6169 X	5406	-0-	-763	-0-	97 1	5290 3	Y	17	24	
06	5970 X	5041	-0-	-929	-0-	76 1	4953 3	Y	11	35	
07	6169 X	5070	-0-	-1099	-0-	56 1	5002 3	Y	11	36	1
08	5580 X	4765	-0-	-815	-0-	126 1	4637 3	Y	2	12	
09	5220 X	4207	-0-	-1013	-0-	8 1	4199 3	Y	-0-	12	1
10	5394 X	4542	-0-	-852	-0-	159 1	4383 3	Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370		
05	11532 X	9483	-0-	-2049	-0-	318 1	9144 3	Y	19	23	
06	10860 X	8775	-0-	-2085	-0-	402 1	8365 3	Y	7	25	1
07	10850 X	8755	-0-	-2095	-0-	357 1	8390 3	Y	7	12	
08	10230 X	8256	-0-	-1974	-0-	357 1	7899 3	Y	-0-	12	1
09	9570 X	5872	-0-	-3698	-0-	175 1	5697 3	Y	-0-	-0-	
10	9486 X	8231	-0-	-1255	-0-	262 1	7968 3	Y	1	1	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370		
05	13268 X	12101	-0-	-1167	-0-	406 1	11669 3	Y	24	27	
06	12570 X	11468	-0-	-1102	-0-	526 1	10932 3	Y	9	32	1
07	12741 X	11646	-0-	-1095	-0-	475 1	11159 3	Y	11	15	
08	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	496 1	10958 3	Y	15	19	1
09	11940 X	10932	-0-	-1008	-0-	326 1	10606 3	Y	-0-	11	1
10	12090 X	11099	-0-	-991	-0-	353 1	10745 3	Y	1	1	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941		
05	5704 X	5344	-0-	-360	-0-	179 1	5163 3	Y	2	9	
06	5520 X	5149	-0-	-371	-0-	236 1	4911 3	Y	2	11	
07	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	216 1	5077 3	Y	1	12	
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	252 1	5568 3	Y	-0-	7	1
*09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	169 1	5501 3	Y	1	6	
*10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	180 1	5475 3	Y	-0-	6	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10447 X	9951	-0-	-496	-0-	334	1	9617	3	N	-0-			14
06	10050 X	9522	-0-	-528	-0-	437	1	9081	3	N	4			18
07	10385 X	9673	-0-	-712	-0-	395	1	9278	3	N	-0-			18
08	10261 X	9677	-0-	-584	-0-	418	1	9248	3	N	10			28
*09	9780 X	9234	-0-	-546	-0-	275	1	8959	3	N	-0-	28	1	-0-
10	9951 X	9500	-0-	-451	-0-	302	1	9198	3	N	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
05	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	115	1	3303	3	N	3			18
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	157	1	3279	3	N	4			22
07	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	121	1	2848	3	N	-0-			22
08	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	122	1	2694	3	N	3	14	1	11
*09	3450 X	2439	-0-	-1011	-0-	73	1	2366	3	N	-0-	11	1	-0-
10	3565 X	2760	-0-	-805	-0-	88	1	2672	3	N	-0-			-0-

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
05	4061 X	2907	-0-	-1154	-0-	87	1	2820	3	N	-0-			20
06	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	541	1	3041	3	N	29	49	1	-0-
07	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	439	1	3098	3	N	-0-			-0-
08	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	465	1	3110	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	3004	-0-	-596	-0-	501	1	2503	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	512	1	2599	3	N	53	42	1	11

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
05	6200 X	6009	-0-	-191	-0-	455	1	5554	3	N	-0-			32
06	5940 X	5731	-0-	-209	-0-	414	1	5303	3	N	13			45
07	6138 X	5815	-0-	-323	-0-	444	1	5371	3	N	-0-			45
08	6138 X	5770	-0-	-368	-0-	458	1	5295	3	N	15	44	1	16
09	5940 X	5458	-0-	-482	-0-	342	1	5112	3	N	4			20
10	6014 X	5037	-0-	-977	-0-	351	1	4686	3	N	-0-			20

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
05	8742 X	7454	-0-	-1288	-0-	251	1	7200	3	Y	3			20
06	8340 X	6139	-0-	-2201	-0-	281	1	5858	3	Y	-0-			20
07	8556 X	5858	-0-	-2698	-0-	239	1	5619	3	Y	-0-	17	1	3
08	8277 X	7048	-0-	-1229	-0-	305	1	6742	3	Y	1			4
*09	7740 X	7378	-0-	-362	-0-	220	1	7158	3	Y	-0-			4
*10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	238	1	7248	3	Y	-0-			6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	9021 X	8149	-0-	-872	-0-	274	1	7875	3	Y	-0-	40
06	8640 X	8030	-0-	-610	-0-	369	1	7660	3	Y	1	9
07	8866 X	8343	-0-	-523	-0-	341	1	7996	3	Y	5	14
08	8618 X	8357	-0-	-261	-0-	362	1	7992	3	Y	3	17
09	8310 X	7627	-0-	-683	-0-	227	1	7391	3	Y	8	25
10	8339 X	7957	-0-	-382	-0-	253	1	7704	3	Y	-0-	9

TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337			
05	5208 X	4939	-0-	-269	-0-	166	1	4770	3	N	3	25
06	4920 X	4732	-0-	-188	-0-	217	1	4513	3	N	2	27
07	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	198	1	4652	3	N	-0-	27
08	5022 X	4797	-0-	-225	-0-	208	1	4589	3	N	-0-	27
09	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	136	1	4421	3	N	-0-	27
10	4929 X	4663	-0-	-266	-0-	148	1	4515	3	N	-0-	27

VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646			
05	7316 X	6582	-0-	-734	-0-	239	1	6343	3	Y	-0-	37
06	7080 X	6242	-0-	-838	-0-	182	1	6056	3	Y	4	40
07	7130 X	6397	-0-	-733	-0-	191	1	6206	3	Y	-0-	40
08	6789 X	6272	-0-	-517	-0-	241	1	6031	3	Y	-0-	40
*09	6570 X	5738	-0-	-832	-0-	162	1	5576	3	Y	-0-	-0-
10	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	87	1	5376	3	Y	-0-	-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314			
05	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	120	1	3434	3	Y	2	5
06	3540 X	2528	-0-	-1012	-0-	116	1	2410	3	Y	2	7
07	3658 X	2502	-0-	-1156	-0-	102	1	2399	3	Y	1	8
08	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	100	1	2214	3	Y	1	9
*09	3450 X	2383	-0-	-1067	-0-	71	1	2312	3	Y	-0-	-0-
10	3565 X	2447	-0-	-1118	-0-	78	1	2368	3	Y	1	1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341			
05	4464 X	155	-0-	-4309	-0-	11	1	142	3	Y	2	11
06	4320 X	222	-0-	-4098	-0-	10	1	212	3	Y	-0-	11
07	4340 X	284	-0-	-4056	-0-	12	1	271	3	Y	1	12
08	2449 X	223	-0-	-2226	-0-	10	1	213	3	Y	-0-	5
*09	300 X	223	-0-	-77	-0-	7	1	214	3	Y	2	7
*10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	56	1	1493	3	Y	-0-		1
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	3	Y	16	6 1	11
						18	9						
07	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	45	1	1469	3	Y	-0-		11
08	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	53	1	1322	3	Y	2		13
						2	9						
09	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	37	1	1280	3	Y	-0-	13 1	-0-
*10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

05	8184 X	7813	-0-	-371	-0-	261	1	7509	3	Y	39		39
						43	9						
06	8280 X	7731	-0-	-549	-0-	353	1	7335	3	Y	39	63 1	15
						43	9						
07	8556 X	7890	-0-	-666	-0-	321	1	7537	3	Y	29	28 1	16
						32	9						
08	8556 X	7578	-0-	-978	-0-	326	1	7218	3	Y	31	36 1	11
						34	9						
09	8100 X	7325	-0-	-775	-0-	217	1	7074	3	Y	31	30 1	12
						34	9						
10	7998 X	7421	-0-	-577	-0-	234	1	7142	3	Y	41	26 1	27
						45	9						

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

05	8587 X	7753	-0-	-834	-0-	586	1	7161	3	N	5		52
						6	9						
06	8100 X	7345	-0-	-755	-0-	530	1	6801	3	N	13		65
						14	9						
07	8277 X	7493	-0-	-784	-0-	573	1	6920	3	N	-0-		65
08	8277 X	7326	-0-	-951	-0-	583	1	6743	3	N	-0-		65
09	7770 X	6932	-0-	-838	-0-	435	1	6497	3	N	-0-		65
10	7750 X	7082	-0-	-668	-0-	493	1	6589	3	N	-0-		65

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

05	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	121	1	3483	3	N	1		45
						1	9						
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	159	1	3313	3	N	15	45 1	15
						17	9						
07	3937 X	3351	-0-	-586	-0-	136	1	3204	3	N	10		25
						11	9						
08	3937 X	3365	-0-	-572	-0-	145	1	3207	3	N	12		37
						13	9						
09	3600 X	3136	-0-	-464	-0-	93	1	3034	3	N	8		45
						9	9						
10	3596 X	2795	-0-	-801	-0-	88	1	2693	3	N	13		58
						14	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8598 - 13675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		686 X	686	-0-	-0-	511 3	175 9	Y	159		172
06		3338 X	3338	-0-	-0-	490 1	2644 3	Y	185	327 1	30
						204 9					
07		2895 X	2895	-0-	-0-	414 1	2328 3	Y	139	67 1	102
						153 9					
08		2299 X	2299	-0-	-0-	230 1	1940 3	Y	117	156 1	63
						129 9					
09		3330 X	1897	-0-	-1433	259 1	1577 3	Y	55	54 1	64
						61 9					
10		3441 X	1951	-0-	-1490	94 1	1721 3	Y	124	40 1	148
						136 9					

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 6034 - 11038	
05		10013 X	9270	-0-	-743	311 1	8959 3	Y	-0-		54
06		9570 X	9103	-0-	-467	418 1	8683 3	Y	2	43 1	13
						2 9					
07		9765 X	9380	-0-	-385	383 1	8991 3	Y	5		18
						6 9					
08		9641 X	9234	-0-	-407	399 1	8831 3	Y	4		22
						4 9					
09		9240 X	8610	-0-	-630	256 1	8345 3	Y	8		30
						9 9					
10		9393 X	9029	-0-	-364	287 1	8742 3	Y	-0-	19 1	10
										1 7	

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 5938 - 11643	
05		6448 X	5982	-0-	-466	201 1	5780 3	N	1		18
						1 9					
06		6120 X	5513	-0-	-607	251 1	5241 3	N	19		37
						21 9					
07		6262 X	5575	-0-	-687	228 1	5347 3	N	-0-		37
08		6262 X	5477	-0-	-785	237 1	5240 3	N	-0-		37
09		6000 X	4845	-0-	-1155	144 1	4687 3	N	13	20 1	30
						14 9					
10		5983 X	4507	-0-	-1476	143 1	4358 3	N	5	35 1	-0-
						6 9					

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6822 - 11071	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119		PERF. 5432 - 9772	
05		3906 X	3740	-0-	-166	126 1	3613 3	Y	1		9
						1 9					
06		3750 X	3503	-0-	-247	160 1	3339 3	Y	4		13
						4 9					
07		3844 X	3592	-0-	-252	147 1	3442 3	Y	3		16
						3 9					
08		3844 X	3583	-0-	-261	155 1	3426 3	Y	2		18
						2 9					
09		3630 X	3465	-0-	-165	103 1	3360 3	Y	2	17 1	3
						2 9					
10		3751 X	3563	-0-	-188	113 1	3450 3	Y	-0-		3

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART TRUST //CONT.// 499978														
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6231 X	5240	-0-	-991	-0-	176	1	5064	3	Y	-0-			4
06	6030 X	4694	-0-	-1336	-0-	215	1	4479	3	Y	-0-			4
07	5611 X	4539	-0-	-1072	-0-	185	1	4352	3	Y	2			6
08	5580 X	4335	-0-	-1245	-0-	188	1	4147	3	Y	-0-	3	1	3
09	5400 X	4168	-0-	-1232	-0-	124	1	4044	3	Y	-0-			3
10	5239 X	3972	-0-	-1267	-0-	126	1	3846	3	Y	-0-			3

LONG, J. S.														
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014														
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3423	3	Y	20			52
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	3	Y	8			60
07	3472 X	3157	-0-	-315	-0-	129	1	3026	3	Y	2	47	1	15
08	3472 X	2945	-0-	-527	-0-	127	1	2815	3	Y	3	7	1	11
09	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	82	1	2673	3	Y	-0-	10	1	1
10	3472 X	2532	-0-	-940	-0-	80	1	2446	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012														
05	6541 X	4215	-0-	-2326	-0-	307	1	3905	3	Y	3			9
06	6630 X	3903	-0-	-2727	-0-	179	1	3721	3	Y	3			12
07	6851 X	5090	-0-	-1761	-0-	208	1	4881	3	Y	1			13
08	6851 X	330	-0-	-6521	-0-	14	1	315	3	Y	1	8	1	6
*09	5790 X	945	-0-	-4845	-0-	28	1	916	3	Y	1			7
10	5084 X	573	-0-	-4511	-0-	18	1	555	3	Y	-0-			10
						1	9							

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
05	7006 X	5975	-0-	-1031	-0-	200	1	5775	3	Y	-0-			-0-
06	6690 X	5793	-0-	-897	-0-	265	1	5528	3	Y	-0-			-0-
07	6665 X	6626	-0-	-39	-0-	271	1	6355	3	Y	-0-			-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	278	1	6146	3	Y	-0-			-0-
*09	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	184	1	5988	3	Y	-0-			-0-
10	6634 X	6316	-0-	-318	-0-	201	1	6115	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	159 1	4587 3	N	45		92	
06	4890 X	4550	-0-	-340	-0-	50 9	4315 3	N	25	93 1	24	
07	4991 X	4662	-0-	-329	-0-	207 1	4472 3	N	-0-	24 1	-0-	
08	4929 X	4691	-0-	-238	-0-	28 9	4446 3	N	40		40	
09	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	190 1	4347 3	N	110	122 1	28	
10	4805 X	4059	-0-	-746	-0-	201 1	3878 3	N	49		77	
						44 9						
						134 1						
						121 9						
						127 1						
						54 9						
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720												
05	5022 X	4707	-0-	-315	-0-	158 1	4548 3	Y	1		8	
06	4860 X	4420	-0-	-440	-0-	1 9	4217 3	Y	1		9	
07	5022 X	4491	-0-	-531	-0-	202 1	4304 3	Y	4		13	
08	4898 X	4429	-0-	-469	-0-	1 9	4237 3	Y	-0-	5 1	8	
09	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	183 1	4148 3	Y	-0-		8	
10	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	4 9	4021 3	Y	-0-		8	
						192 1						
						127 1						
						132 1						
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145												
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	60 1	1725 3	Y	13		24	
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	14 9	1665 3	Y	36		60	
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	80 1	1636 3	Y	5	56 1	9	
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	40 9	1728 3	Y	7	16 1	-0-	
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	70 1	1788 3	Y	-0-		-0-	
*10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	6 9	2346 3	Y	9	8 1	1	
						78 1						
						8 9						
						55 1						
						77 1						
						10 9						
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606												
05	5487 X	5067	-0-	-420	-0-	170 1	4897 3	N	-0-		19	
06	5310 X	4796	-0-	-514	-0-	220 1	4575 3	N	1		20	
07	5487 X	4864	-0-	-623	-0-	1 9	4663 3	N	2		22	
08	5270 X	4792	-0-	-478	-0-	199 1	4584 3	N	1		23	
09	4890 X	4558	-0-	-332	-0-	2 9	4422 3	N	-0-		23	
10	5053 X	4541	-0-	-512	-0-	207 1	4393 3	N	4		27	
						136 1						
						144 1						
						4 9						
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351												
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	105 1	3012 3	Y	-0-		-0-	
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	157 1	3268 3	Y	-0-		-0-	
07	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	123 1	2890 3	Y	-0-		-0-	
08	3162 X	2258	-0-	-904	-0-	98 1	2160 3	Y	-0-		-0-	
09	3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	64 1	2083 3	Y	-0-		-0-	
10	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	70 1	2139 3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4836 X	4466	-0-	-370	-0-	150	1	4316	3	Y	-0-
06		4530 X	4333	-0-	-197	-0-	198	1	4135	3	Y	-0-
07		4495 X	4387	-0-	-108	-0-	179	1	4208	3	Y	-0-
08		4495 X	4181	-0-	-314	-0-	181	1	4000	3	Y	-0-
09		4350 X	3870	-0-	-480	-0-	115	1	3755	3	Y	-0-
10		4464 X	4450	-0-	-14	-0-	141	1	4309	3	Y	-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917												
05		3441 X	3168	-0-	-273	-0-	107	1	3058	3	Y	12
06		3330 X	3030	-0-	-300	-0-	139	1	2889	3	Y	14
07		3348 X	3081	-0-	-267	-0-	126	1	2954	3	Y	15
08		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	132	1	2915	3	Y	17
09		3150 X	2928	-0-	-222	-0-	87	1	2838	3	Y	10
10		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	93	1	2837	3	Y	11

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880												
05		7626 X	6074	-0-	-1552	-0-	204	1	5870	3	Y	6
06		7170 X	5783	-0-	-1387	-0-	265	1	5518	3	Y	6
07		7285 X	5520	-0-	-1765	-0-	226	1	5294	3	Y	6
08		6417 X	5177	-0-	-1240	-0-	224	1	4953	3	Y	6
09		6210 X	4937	-0-	-1273	-0-	147	1	4790	3	Y	6
10		6076 X	5032	-0-	-1044	-0-	160	1	4872	3	Y	3

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362												
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	3	Y	-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	84	1	1964	3	Y	-0-
08		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	80	1	1762	3	Y	-0-
09		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	53	1	1734	3	Y	-0-
10		2046 N	1951	-0-	-95	-0-	62	1	1889	3	Y	-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778												
05		310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	70	3	Y	-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	Y	-0-
*10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	3	Y	-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653												
05		9517 X	7834	-0-	-1683	-0-	263	1	7571	3	Y	4
06		9210 X	7783	-0-	-1427	-0-	357	1	7426	3	Y	4
07		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	327	1	7667	3	Y	4
08		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	346	1	7652	3	Y	4
09		7770 X	7300	-0-	-470	-0-	218	1	7082	3	Y	4
10		8029 X	7307	-0-	-722	-0-	232	1	7075	3	Y	1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE					
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-		10	1	288	3	Y	-0-	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-		8	1	173	3	Y	-0-	-0-
07		372 N	163	-0-	-209	-0-		7	1	156	3	Y	-0-	-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-		25	1	546	3	Y	-0-	-0-
*09		523 N	523	-0-	-0-	-0-		15	1	504	3	Y	4	3 1
								4	9					1
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	1 1
														-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
05		7781 X	7367	-0-	-414	-0-		247	1	7105	3	Y	14	38
								15	9					
06		7320 X	7020	-0-	-300	-0-		322	1	6689	3	Y	8	19 1
								9	9					27
07		7595 X	7192	-0-	-403	-0-		294	1	6894	3	Y	4	31 1
								4	9					-0-
08		7595 X	7121	-0-	-474	-0-		308	1	6813	3	Y	-0-	-0-
09		7140 X	6840	-0-	-300	-0-		203	1	6609	3	Y	25	17 1
								28	9					8
10		7378 X	7044	-0-	-334	-0-		224	1	6820	3	Y	-0-	8

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
05		5797 X	5388	-0-	-409	-0-		181	1	5207	3	N	-0-	12
06		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		270	1	5629	3	N	28	40
								31	9					
07		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		247	1	5808	3	N	15	55 1
								17	9					-0-
08		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-		260	1	5739	3	N	-0-	-0-
09		5940 X	5741	-0-	-199	-0-		171	1	5570	3	N	-0-	-0-
10		6138 X	5903	-0-	-235	-0-		186	1	5673	3	N	40	40
								44	9					

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
05		2790 X	2590	-0-	-200	-0-		87	1	2503	3	Y	-0-	-0-
06		2700 X	2629	-0-	-71	-0-		120	1	2509	3	Y	-0-	-0-
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		115	1	2710	3	Y	-0-	-0-
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		119	1	2621	3	Y	-0-	-0-
09		2640 X	2410	-0-	-230	-0-		72	1	2338	3	Y	-0-	-0-
10		2821 X	2491	-0-	-330	-0-		79	1	2412	3	Y	-0-	-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		116	1	3335	3	Y	-0-	-0-
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		148	1	3084	3	Y	9	9 1
								10	9					
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		140	1	3285	3	Y	-0-	-0-
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		145	1	3199	3	Y	-0-	-0-
*09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		96	1	3126	3	Y	-0-	-0-
*10		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		102	1	3106	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	93 1	2664 3	Y	4		42
06	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	119 1	2483 3	Y	-0-	42 1	-0-
07	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	110 1	2571 3	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2685	-0-	-291	-0-	116 1	2569 3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2656	-0-	-104	-0-	79 1	2577 3	Y	-0-		-0-
10	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	85 1	2594 3	Y	-0-		-0-

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999		
05	3596 X	46	-0-	-3550	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		-0-
06	3150 X	134	-0-	-3016	-0-	6 1	128 3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	979	-0-	-2183	-0-	40 1	939 3	Y	-0-		-0-
08	2542 X	561	-0-	-1981	-0-	24 1	537 3	Y	-0-		-0-
*09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	45 1	1471 3	Y	-0-		-0-
*10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	96 1	2926 3	Y	-0-		-0-

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035		
05	7037 X	6964	-0-	-73	-0-	233 1	6730 3	Y	1		3
06	6930 X	6655	-0-	-275	-0-	305 1	6350 3	Y	-0-		3
07	7161 X	6711	-0-	-450	-0-	274 1	6437 3	Y	-0-		3
08	7161 X	6182	-0-	-979	-0-	268 1	5914 3	Y	-0-	3 1	-0-
09	6780 X	6066	-0-	-714	-0-	181 1	5885 3	Y	-0-		-0-
10	6975 X	6235	-0-	-740	-0-	198 1	6037 3	Y	-0-		-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	208 3	Y	-0-		-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10 1	292 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306		
05	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	72 1	2098 3	N	-0-		2
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	97 1	2014 3	N	-0-		2
07	2449 N	2235	-0-	-214	-0-	91 1	2144 3	N	-0-		2
08	2170 N	1974	-0-	-196	-0-	85 1	1889 3	N	-0-		2
09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	53 1	1710 3	N	-0-		2
10	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	67 1	2031 3	N	-0-	2 1	-0-

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
AGNELLO-GARCIA //CONT.// 499978												
WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	46 1	1321 3		N	1		48
06	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	58 1	1208 3		N	-0-	48 1	-0-
07	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	55 1	1285 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	58 1	1279 3		N	-0-		-0-
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38 1	1231 3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	41 1	1260 3		N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT D												
WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
05	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	156 1	4476 3		N	-0-		13
06	5220 X	4285	-0-	-935	-0-	196 1	4089 3		N	-0-		13
07	5394 X	4078	-0-	-1316	-0-	167 1	3911 3		N	-0-		13
08	5177 X	3766	-0-	-1411	-0-	163 1	3601 3		N	2		15
09	4830 X	3645	-0-	-1185	-0-	109 1	3536 3		N	-0-		15
10	4619 X	3709	-0-	-910	-0-	118 1	3591 3		N	-0-	15 1	-0-

LEWIS, M.												
WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
05	2046 N	1313	-0-	-733	-0-	44 1	1269 3		Y	-0-		7
06	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	78 1	1621 3		Y	16		23
07	1984 N	1145	-0-	-839	-0-	18 9	1095 3		Y	3	23 1	3
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	47 1			Y	-0-	3 1	-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	3 9			Y	-0-		-0-
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	55 1	1686 3		Y	3	3 1	-0-
						3 9						

NEEL												
WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061												
05	2170 N	1820	-0-	-350	-0-	382 1	1391 3		Y	43		51
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	47 9	1537 3		Y	19	63 1	7
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	313 1	1843 3		Y	4	11 1	-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	21 9	1858 3		Y	61	53 1	8
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	209 1	1798 3		Y	53	54 1	7
10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	4 9	1700 3		Y	41	32 1	16
						174 1						
						67 9						
						107 1						
						58 9						
						115 1						
						45 9						

GUSTAVO BENAVIDES 1537												
WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
05	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	157 1	4514 3		Y	3		9
06	4740 X	4484	-0-	-256	-0-	3 9	4277 3		Y	2		11
07	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	205 1	4416 3		Y	1		12
08	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	188 1	4350 3		Y	1		13
09	4560 X	4312	-0-	-248	-0-	197 1	4183 3		Y	-0-	11 1	2
10	4681 X	4357	-0-	-324	-0-	1 9	4218 3		Y	1		3
						129 1						
						138 1						
						1 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 6733 - 11863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	303	-0-	-1371	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	3	N	-0-					-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	106	1	2351	3	N	-0-					-0-
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1922 N	929	-0-	-993	-0-	27	1	833	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 6177 - 10834						
05	6913 X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	3	Y	-0-					6
06	6630 X	6258	-0-	-372	-0-	286	1	5968	3	Y	4					10
07	6851 X	6329	-0-	-522	-0-	259	1	6069	3	Y	1					11
08	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	270	1	5968	3	Y	5	4	1			12
09	6450 X	5908	-0-	-542	-0-	176	1	5732	3	Y	-0-					12
10	6541 X	6029	-0-	-512	-0-	192	1	5837	3	Y	-0-	12	1			-0-
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405		PERF. 5716 - 10210						
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	114	1	3282	3	Y	5					12
06	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	126	1	2624	3	Y	6					18
07	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	123	1	2899	3	Y	6					24
08	3410 X	2969	-0-	-441	-0-	128	1	2840	3	Y	1	18	1			7
*09	3300 X	2449	-0-	-851	-0-	73	1	2376	3	Y	-0-					7
10	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	79	1	2396	3	Y	-0-					-0-
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5750 - 10440						
05	3100 N	3142	-0-	42	42	106	1	3036	3	Y	-0-					-0-
06	2492 N	2450	-0-	-42	-0-	112	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	98	1	2291	3	Y	-0-					-0-
08	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	91	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2610 X	1778	-0-	-832	-0-	53	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	65	1	1981	3	Y	-0-					-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1116 N	1030	-0-	-86	-0-		34 1	996 3	N	-0-		-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		47 1	989 3	N	21	21 1	-0-
								23 9					
07		1116 N	898	-0-	-218	-0-		37 1	861 3	N	-0-		-0-
08		1023 N	906	-0-	-117	-0-		39 1	867 3	N	-0-		-0-
09		1050 N	814	-0-	-236	-0-		24 1	790 3	N	-0-		-0-
*10		916 N	916	-0-	-0-	-0-		29 1	887 3	N	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701													
05		3162 X	2905	-0-	-257	-0-		98 1	2801 3	N	5		40
								6 9					
06		3000 X	2757	-0-	-243	-0-		126 1	2631 3	N	-0-		40
07		3069 X	2762	-0-	-307	-0-		113 1	2649 3	N	-0-		40
08		3069 X	2741	-0-	-328	-0-		119 1	2622 3	N	-0-		40
09		2970 X	2510	-0-	-460	-0-		75 1	2435 3	N	-0-	40 1	-0-
10		2914 X	2648	-0-	-266	-0-		84 1	2564 3	N	-0-		-0-
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912													
05		1674 N	1580	-0-	-94	-0-		53 1	1527 3	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1493	-0-	-67	-0-		68 1	1425 3	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1508	-0-	-104	-0-		62 1	1446 3	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1559	-0-	-22	-0-		67 1	1492 3	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1458	-0-	-42	-0-		43 1	1415 3	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1494	-0-	-25	-0-		47 1	1447 3	Y	-0-		-0-
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181													
05		4619 X	4371	-0-	-248	-0-		145 1	4160 3	N	60		80
								66 9					
06		4470 X	4247	-0-	-223	-0-		193 1	4026 3	N	25	57 1	48
								28 9					
07		4619 X	3961	-0-	-658	-0-		162 1	3799 3	N	-0-	48 1	-0-
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		191 1	4227 3	N	-0-		-0-
09		4260 X	4225	-0-	-35	-0-		126 1	4099 3	N	-0-		-0-
10		4402 X	4260	-0-	-142	-0-		135 1	4123 3	N	2		2
								2 9					
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953													
05		6107 X	5069	-0-	-1038	-0-		170 1	4899 3	Y	-0-		-0-
06		5910 X	4606	-0-	-1304	-0-		211 1	4395 3	Y	-0-		-0-
07		5859 X	4508	-0-	-1351	-0-		184 1	4324 3	Y	-0-		-0-
08		5084 X	4502	-0-	-582	-0-		195 1	4307 3	Y	-0-		-0-
09		4920 X	4414	-0-	-506	-0-		132 1	4282 3	Y	-0-		-0-
*10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		170 1	5168 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12617 X	12444	-0-	-173	-0-	418 1	12016 3	Y	9		12
06	12420 X	11812	-0-	-608	-0-	542 1	11268 3	Y	2	12 1	2
07	12834 X	12080	-0-	-754	-0-	494 1	11586 3	Y	-0-	1 1	1
08	12834 X	11895	-0-	-939	-0-	514 1	11356 3	Y	23	22 1	2
09	12300 X	11456	-0-	-844	-0-	342 1	11114 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	12431 X	11587	-0-	-844	-0-	368 1	11200 3	Y	17	11 1	6

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549		
05	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	115 1	3295 3	Y	10		30
06	3390 X	3279	-0-	-111	-0-	150 1	3123 3	Y	5	35 1	-0-
07	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	131 1	3081 3	Y	-0-		-0-
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	142 1	3137 3	Y	-0-		-0-
09	3300 X	3094	-0-	-206	-0-	92 1	3002 3	Y	-0-		-0-
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	99 1	3030 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792		
05	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	2186 1	19104 3	N	-0-		15
06	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	1536 1	17208 3	N	29	33 1	11
07	17236 X	12436	-0-	-4800	-0-	893 1	11541 3	N	2		13
08	17236 X	12902	-0-	-4334	-0-	891 1	12001 3	N	9		22
09	16680 X	13154	-0-	-3526	-0-	876 1	12278 3	N	-0-	22 1	-0-
*10	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1589 1	16571 3	N	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338		
05	12307 X	9087	-0-	-3220	-0-	304 1	8747 3	Y	33		33
06	11070 X	10483	-0-	-587	-0-	479 1	9960 3	Y	40	59 1	14
07	11439 X	10210	-0-	-1229	-0-	415 1	9733 3	Y	56	45 1	25
08	10881 X	10673	-0-	-208	-0-	460 1	10161 3	Y	47	56 1	16
09	10530 X	10131	-0-	-399	-0-	300 1	9778 3	Y	48	47 1	17
10	10819 X	10367	-0-	-452	-0-	328 1	10000 3	Y	35	26 1	26

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	140 1	10	4018 3	Y	49	
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	11 9 200 2	2	4158 3	Y	34	17 1
07	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	160 1	-0-	3758 3	Y	34	
08	4154 X	3684	-0-	-470	-0-	159 1	-0-	3525 3	Y	5	29 1
09	4350 X	3623	-0-	-727	-0-	108 1	-0-	3515 3	Y	-0-	5 1
10	4495 X	3462	-0-	-1033	-0-	110 1	-0-	3352 3	Y	-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754		
05	5549 X	2054	-0-	-3495	-0-	69 1	1	1984 3	Y	6	
06	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1 9 303 1	-0-	6310 3	Y	-0-	6 1
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	249 1	-0-	5854 3	Y	-0-	
08	5394 X	5179	-0-	-215	-0-	224 1	-0-	4955 3	Y	-0-	
09	6510 X	4591	-0-	-1919	-0-	137 1	-0-	4454 3	Y	-0-	
10	6727 X	4703	-0-	-2024	-0-	149 1	-0-	4554 3	Y	-0-	
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107		
05	868 N	177	-0-	-691	-0-	6 1	-0-	171 3	Y	-0-	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		-0-		Y	-0-	
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		-0-		Y	-0-	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	429 3	Y	-0-	
*09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	56 1	-0-	1826 3	Y	-0-	
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-	1102 3	Y	-0-	
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342		
05	8153 X	7686	-0-	-467	-0-	259 1	-0-	7427 3	Y	-0-	
06	7740 X	7399	-0-	-341	-0-	340 1	-0-	7059 3	Y	-0-	
07	7874 X	7379	-0-	-495	-0-	301 1	-0-	7078 3	Y	-0-	
08	7812 X	7380	-0-	-432	-0-	319 1	-0-	7061 3	Y	-0-	
09	7500 X	7188	-0-	-312	-0-	214 1	-0-	6974 3	Y	-0-	
10	7688 X	7356	-0-	-332	-0-	234 1	-0-	7122 3	Y	-0-	
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
05	4774 X	3467	-0-	-1307	-0-	117 1	-0-	3350 3	Y	-0-	
06	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	144 1	-0-	3002 3	Y	-0-	
07	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	165 1	-0-	3882 3	Y	-0-	
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	177 1	-0-	3914 3	Y	-0-	
*09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	106 1	-0-	3460 3	Y	-0-	
10	4061 X	3609	-0-	-452	-0-	115 1	-0-	3494 3	Y	-0-	
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
05	6200 X	5862	-0-	-338	-0-	196 1	13	5652 3	Y	34	
06	5910 X	5517	-0-	-393	-0-	14 9 253 1	-0-	5264 3	Y	-0-	34 1
07	6045 X	5690	-0-	-355	-0-	232 1	-0-	5458 3	Y	-0-	
08	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	246 1	-0-	5434 3	Y	-0-	
09	5700 X	5477	-0-	-223	-0-	162 1	26	5286 3	Y	7	19 1
10	5859 X	5568	-0-	-291	-0-	29 9 177 1	-0-	5391 3	Y	7	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382								
05	4867 X	4413	-0-	-454	-0-	148	1	4265	3	Y	-0-					1
06	4500 X	3841	-0-	-659	-0-	176	1	3665	3	Y	-0-					1
07	4650 X	4144	-0-	-506	-0-	169	1	3975	3	Y	-0-					1
08	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	177	1	3905	3	Y	2					3
09	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	116	1	3771	3	Y	1	3	1			1
10	4402 X	3945	-0-	-457	-0-	125	1	3820	3	Y	-0-					1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832								
05	8959 X	8216	-0-	-743	-0-	276	1	7940	3	Y	-0-					6
06	8310 X	7977	-0-	-333	-0-	366	1	7611	3	Y	-0-					6
07	8432 X	8257	-0-	-175	-0-	337	1	7920	3	Y	-0-					6
08	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	366	1	8099	3	Y	-0-					6
09	8160 X	7540	-0-	-620	-0-	225	1	7315	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	8246 X	7817	-0-	-429	-0-	248	1	7569	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430								
05	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	93	1	2658	3	N	-0-					-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	2814	-0-	-968	-0-	115	1	2699	3	N	-0-					-0-
08	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	139	1	3073	3	N	-0-					-0-
09	3660 X	3043	-0-	-617	-0-	91	1	2952	3	N	-0-					-0-
10	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	101	1	3070	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866								
05	6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	161	1	4618	3	Y	-0-					13
06	5940 X	3535	-0-	-2405	-0-	162	1	3373	3	Y	-0-	4	1			9
07	5487 X	4858	-0-	-629	-0-	198	1	4660	3	Y	-0-					9
08	5208 X	4318	-0-	-890	-0-	187	1	4131	3	Y	-0-	7	1			2
09	5010 X	3957	-0-	-1053	-0-	118	1	3839	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	135	1	4119	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819								
05	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	115	1	3289	3	Y	1					63
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	142	1	2953	3	Y	-0-	25	1			38
07	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	120	1	2808	3	Y	-0-	1	1			37
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	121	1	2669	3	Y	-0-					37
*09	3300 X	2676	-0-	-624	-0-	80	1	2596	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	3410 X	2739	-0-	-671	-0-	87	1	2652	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614						
05	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	3	Y	-0-			57
06	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	151	1	3139	3	Y	-0-			57
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	3	Y	28			85
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	178	1	3942	3	Y	-0-			85
*09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	112	1	3646	3	Y	-0-	85	1	-0-
*10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	126	1	3826	3	Y	-0-			-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404						
05	4743 X	4488	-0-	-255	-0-	151	1	4336	3	Y	1			6
06	4530 X	4250	-0-	-280	-0-	194	1	4052	3	Y	4			10
07	4681 X	4333	-0-	-348	-0-	177	1	4152	3	Y	4			14
08	4588 X	4279	-0-	-309	-0-	185	1	4092	3	Y	2			16
09	4380 X	3996	-0-	-384	-0-	119	1	3875	3	Y	2	15	1	3
10	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	128	1	3896	3	Y	-0-			3

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868						
05	9951 X	9175	-0-	-776	-0-	288	1	8879	3	Y	7			9
06	9630 X	8631	-0-	-999	-0-	284	1	8337	3	Y	9			18
07	9672 X	8953	-0-	-719	-0-	269	1	8682	3	Y	2			20
08	9548 X	8910	-0-	-638	-0-	268	1	8641	3	Y	1	17	1	4
09	8880 X	8386	-0-	-494	-0-	241	1	8135	3	Y	9			13
10	9176 X	8378	-0-	-798	-0-	241	1	8137	3	Y	-0-			13

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706						
05	7564 X	7061	-0-	-503	-0-	238	1	6822	3	Y	1			17
06	7320 X	6753	-0-	-567	-0-	309	1	6444	3	Y	-0-			17
07	7564 X	6955	-0-	-609	-0-	284	1	6670	3	Y	1			18
08	7440 X	6741	-0-	-699	-0-	291	1	6442	3	Y	7			25
09	7110 X	6616	-0-	-494	-0-	197	1	6419	3	Y	-0-			25
10	7068 X	6439	-0-	-629	-0-	205	1	6234	3	Y	-0-			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANchez, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	95 1	2726 3	Y	28		40
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	31 9 143 1	2988 3	Y	6	46 1	-0-
07	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	7 9 130 1	3047 3	Y	-0-		-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	143 1	3170 3	Y	-0-		-0-
09	3150 X	2730	-0-	-420	-0-	81 1	2649 3	Y	-0-		-0-
10	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	93 1 39 9	2834 3	Y	35	34 1	1

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811		
05	4402 X	3992	-0-	-410	-0-	134 1	3858 3	Y	-0-		-0-
06	4260 X	3937	-0-	-323	-0-	180 1	3757 3	Y	-0-		-0-
07	4402 X	4069	-0-	-333	-0-	166 1	3903 3	Y	-0-		-0-
08	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	172 1	3794 3	Y	-0-		-0-
09	4050 X	1774	-0-	-2276	-0-	53 1	1721 3	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	108 1	3291 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055		
05	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	121 1	3482 3	Y	8		8
06	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	9 9 153 1	3195 3	Y	11	11 1	8
07	4309 X	3367	-0-	-942	-0-	12 9 138 1	3229 3	Y	-0-	8 1	-0-
08	4309 X	3431	-0-	-878	-0-	148 1	3283 3	Y	-0-		-0-
09	3840 X	2914	-0-	-926	-0-	87 1	2827 3	Y	-0-		-0-
10	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	98 1	2988 3	Y	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787		
05	11656 X	10073	-0-	-1583	-0-	338 1	9735 3	N	-0-		-0-
06	10830 X	9567	-0-	-1263	-0-	439 1	9128 3	N	-0-		-0-
07	10850 X	9432	-0-	-1418	-0-	385 1	9047 3	N	-0-		-0-
08	10540 X	9546	-0-	-994	-0-	413 1	9133 3	N	-0-		-0-
09	10020 X	9464	-0-	-556	-0-	282 1	9182 3	N	-0-		-0-
10	10075 X	9385	-0-	-690	-0-	298 1	9087 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398		
05	589 N	216	-0-	-373	-0-	7 1	209 3	N	-0-		60
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	5 1	145 3	N	-0-		60
07	279 N	83	-0-	-196	-0-	2 1	81 3	N	-0-		60
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	2 1	61 3	N	-0-	60 1	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	3 1	117 3	N	-0-		-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	175 1	3	Y	3		12
06	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	226 1	3	Y	2		14
07	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	185 1	3	Y	-0-		14
08	5239 X	4462	-0-	-777	-0-	193 1	3	Y	2		16
09	5070 X	4433	-0-	-637	-0-	132 1	3	Y	-0-	12 1	4
10	5239 X	4376	-0-	-863	-0-	139 1	3	Y	1		5
						1 9					

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626		
05	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	315 1	3	Y	-0-		4
06	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	404 1	3	Y	-0-		4
07	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	364 1	3	Y	-0-		4
08	9393 X	8741	-0-	-652	-0-	378 1	3	Y	4	3 1	5
09	9090 X	8300	-0-	-790	-0-	247 1	3	Y	-0-		5
10	9393 X	8719	-0-	-674	-0-	277 1	3	Y	-0-	5 1	-0-
						4 9					

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	169 1	3	Y	19		52
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	219 1	3	Y	42	74 1	20
07	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	184 1	3	Y	-0-		20
08	5084 X	4673	-0-	-411	-0-	202 1	3	Y	1		21
09	4920 X	4651	-0-	-269	-0-	139 1	3	Y	-0-	20 1	1
10	5053 X	3373	-0-	-1680	-0-	107 1	3	Y	-0-	1 7	-0-
						1 9					

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
05	6076 X	5758	-0-	-318	-0-	193 1	3	Y	-0-		-0-
06	5820 X	5668	-0-	-152	-0-	260 1	3	Y	-0-		-0-
07	5983 X	5747	-0-	-236	-0-	235 1	3	Y	-0-		-0-
08	5952 X	5568	-0-	-384	-0-	241 1	3	Y	-0-		-0-
09	5670 X	5318	-0-	-352	-0-	159 1	3	Y	-0-		-0-
10	5859 X	5391	-0-	-468	-0-	171 1	3	Y	-0-		-0-
						1 9					

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	195 1	3	Y	7		7
06	5850 X	5758	-0-	-92	-0-	263 1	3	Y	12	11 1	8
07	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	233 1	3	Y	-0-	8 1	-0-
08	6045 X	5813	-0-	-232	-0-	252 1	3	Y	-0-		-0-
09	5760 X	5446	-0-	-314	-0-	162 1	3	Y	-0-		-0-
10	5952 X	5433	-0-	-519	-0-	173 1	3	Y	-0-		-0-
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6663 - 10674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	7006 X	4381	-0-	-2625	-0-	147	1	4232	3	Y	17
						2	9				
06	6690 X	4986	-0-	-1704	-0-	228	1	4757	3	Y	18
						1	9				
07	6789 X	5584	-0-	-1205	-0-	228	1	5350	3	Y	23
						6	9				
08	6479 X	5206	-0-	-1273	-0-	225	1	4975	3	Y	28
						6	9				
09	5250 X	4081	-0-	-1169	-0-	122	1	3959	3	Y	28
10	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	140	1	4256	3	Y	30
						2	9				

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6548 - 11953	
05	4464 X	4239	-0-	-225	-0-	142	1	4091	3	Y	18
						6	9				
06	4110 X	3575	-0-	-535	-0-	164	1	3411	3	Y	18
07	4495 X	3893	-0-	-602	-0-	159	1	3734	3	Y	18
08	4495 X	3591	-0-	-904	-0-	155	1	3435	3	Y	9
						1	9		10	1	
09	4350 X	3253	-0-	-1097	-0-	97	1	3156	3	Y	9
10	4247 X	3118	-0-	-1129	-0-	99	1	3019	3	Y	9

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5753 - 10778	
05	6851 X	6180	-0-	-671	-0-	207	1	5971	3	Y	4
						2	9				
06	6510 X	5811	-0-	-699	-0-	266	1	5542	3	Y	7
						3	9				
07	6634 X	5735	-0-	-899	-0-	234	1	5497	3	Y	11
						4	9				
08	6262 X	5427	-0-	-835	-0-	235	1	5192	3	Y	11
09	5970 X	5246	-0-	-724	-0-	156	1	5090	3	Y	11
10	6169 X	5225	-0-	-944	-0-	166	1	5059	3	Y	3
									8	1	

STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5641 - 9836	
05	8060 X	7239	-0-	-821	-0-	244	1	6995	3	Y	6
06	7800 X	6751	-0-	-1049	-0-	309	1	6442	3	Y	6
07	8060 X	6789	-0-	-1271	-0-	277	1	6512	3	Y	6
08	7657 X	6658	-0-	-999	-0-	288	1	6370	3	Y	6
09	7140 X	6400	-0-	-740	-0-	191	1	6209	3	Y	6
10	7254 X	6076	-0-	-1178	-0-	193	1	5883	3	Y	4
									2	1	

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5918 - 9736	
05	248 X	158	-0-	-90	-0-	5	1	153	3	Y	-0-
06	240 X	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-
07	310 X	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	3	Y	-0-
08	310 X	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	3	Y	-0-
09	270 X	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	3	Y	-0-
10	186 X	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	114 1	3280 3	Y	-0-			21
06	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	157 1	3264 3	Y	10			31
07	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	121 1	2843 3	Y	-0-	31 1		-0-
08	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	149 1	3302 3	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	96 1	3137 3	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	104 1	3154 3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870				
05	6169 X	6160	-0-	-9	-0-	207 1	5953 3	Y	-0-			-0-
06	5970 X	5873	-0-	-97	-0-	269 1	5604 3	Y	-0-			-0-
07	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	239 1	5616 3	Y	-0-			-0-
08	6200 X	5697	-0-	-503	-0-	247 1	5450 3	Y	-0-			-0-
09	6000 X	5391	-0-	-609	-0-	161 1	5230 3	Y	-0-			-0-
10	6169 X	5337	-0-	-832	-0-	170 1	5167 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283				
05	4805 X	4079	-0-	-726	-0-	137 1	3942 3	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4167	-0-	-273	-0-	190 1	3960 3	Y	15	15 1		-0-
07	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	183 1	4306 3	Y	-0-			-0-
08	4681 X	3332	-0-	-1349	-0-	144 1	3188 3	Y	-0-			-0-
09	4530 X	3422	-0-	-1108	-0-	102 1	3320 3	Y	-0-			-0-
10	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	105 1	3211 3	Y	-0-			-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431				
05	6665 X	6208	-0-	-457	-0-	208 1	5999 3	Y	1			3
06	6390 X	5927	-0-	-463	-0-	271 1	5652 3	Y	4			7
07	6479 X	6068	-0-	-411	-0-	248 1	5817 3	Y	3			10
08	6417 X	5682	-0-	-735	-0-	246 1	5429 3	Y	6			16
09	6090 X	5734	-0-	-356	-0-	171 1	5560 3	Y	3	19 1		-0-
10	6200 X	5872	-0-	-328	-0-	187 1	5685 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
05	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	58 1	1683 3	Y	-0-			107
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	97 1	2029 3	Y	11	21 1		97
07	2108 X	1194	-0-	-914	-0-	49 1	1142 3	Y	3			100
08	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	39 1	861 3	Y	21	56 1		65
09	2130 X	912	-0-	-1218	-0-	27 1	885 3	Y	-0-	65 1		-0-
10	2201 X	1163	-0-	-1038	-0-	37 1	1126 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	80	1	2303	3	Y	18	18
06	2370 N	1941	-0-	-429	-0-	20	9	1852	3	Y	-0-	18
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2293	3	Y	-0-	-0-
*08	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	98	1	2147	3	Y	20	9
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	22	9	2181	3	Y	-0-	11
10	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	67	1	2275	3	Y	-0-	-0-
						75	1					
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546			
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	3	Y	5	55
06	4260 X	3474	-0-	-786	-0-	6	9	3315	3	Y	-0-	17
07	5053 X	4278	-0-	-775	-0-	159	1	4103	3	Y	-0-	38
08	5053 X	4103	-0-	-950	-0-	175	1	3537	3	Y	1	31
*09	4740 X	3746	-0-	-994	-0-	1	9	3634	3	Y	-0-	8
10	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	112	1	3896	3	Y	-0-	-0-
						128	1					
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750			
05	8246 X	6731	-0-	-1515	-0-	225	1	6498	3	N	7	52
06	7740 X	7296	-0-	-444	-0-	8	9	6950	3	N	11	28
07	7905 X	7476	-0-	-429	-0-	334	1	7171	3	N	-0-	35
08	7905 X	7425	-0-	-480	-0-	12	9	7104	3	N	-0-	-0-
09	7440 X	7106	-0-	-334	-0-	305	1	6894	3	N	-0-	-0-
10	7533 X	7246	-0-	-287	-0-	321	1	7016	3	N	-0-	-0-
						212	1					
						230	1					
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639			
05	8680 X	7910	-0-	-770	-0-	266	1	7644	3	Y	-0-	-0-
06	8250 X	7795	-0-	-455	-0-	358	1	7437	3	Y	-0-	-0-
07	7657 X	2815	-0-	-4842	-0-	115	1	2700	3	Y	-0-	-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	-0-
09	7800 X	5222	-0-	-2578	-0-	156	1	5066	3	Y	-0-	-0-
*10	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	280	1	8534	3	Y	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640			
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	3	Y	-0-	-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	3	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	80	1	1887	3	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	98	1	2161	3	Y	-0-	-0-
09	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	59	1	1908	3	Y	-0-	-0-
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1993	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801			
05	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	90	1	2580	3	Y	-0-	-0-
06	2700 X	2287	-0-	-413	-0-	105	1	2182	3	Y	-0-	-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	122	1	2859	3	Y	-0-	-0-
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	133	1	2948	3	Y	-0-	-0-
*09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	89	1	2896	3	Y	-0-	-0-
*10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	95	1	2885	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	2443	-0-	-37	-0-	79	1	2283	3	Y	74		127
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	81	9	1942	3	Y	59	150 1	36
07	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	65	9	2393	3	Y	19		55
08	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	100	1	2211	3	Y	-0-		55
*09	2370 X	2200	-0-	-170	-0-	66	1	2134	3	Y	-0-	55 1	-0-
10	2511 X	2228	-0-	-283	-0-	71	1	2156	3	Y	1		1

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

05	6262 X	5496	-0-	-766	-0-	184	1	5309	3	Y	3		11
06	5850 X	5310	-0-	-540	-0-	243	1	5065	3	Y	2		13
07	5952 X	5451	-0-	-501	-0-	223	1	5227	3	Y	1		14
08	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	243	1	5369	3	Y	1		15
09	5580 X	5366	-0-	-214	-0-	160	1	5206	3	Y	-0-	12 1	3
10	5487 X	5478	-0-	-9	-0-	174	1	5303	3	Y	1		4

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

05	7006 X	6779	-0-	-227	-0-	227	1	6549	3	Y	3		12
06	6780 X	6469	-0-	-311	-0-	296	1	6171	3	Y	2		14
07	7037 X	6767	-0-	-270	-0-	276	1	6490	3	Y	1		15
08	7037 X	6650	-0-	-387	-0-	288	1	6360	3	Y	2		17
09	6810 X	6281	-0-	-529	-0-	187	1	6093	3	Y	1	10 1	8
10	6789 X	6406	-0-	-383	-0-	204	1	6202	3	Y	-0-		8

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

05	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	71	1	2045	3	Y	20		50
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	3	Y	7		57
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	88	1	2069	3	Y	2	47 1	12
08	2139 X	2130	-0-	-9	-0-	92	1	2035	3	Y	3	6 1	9
09	2100 X	2065	-0-	-35	-0-	61	1	1995	3	Y	8		17
*10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	74	1	2259	3	Y	4	21 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823 - 10001	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2263 X	1836	-0-	-427	-0-	61	1	1769	3	Y	5		27
06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	86	1	1795	3	Y	1		28
07	2108 X	1955	-0-	-153	-0-	80	1	1874	3	Y	1	10 1	19
08	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	79	1	1740	3	Y	3	17 1	5
09	2040 X	1739	-0-	-301	-0-	52	1	1686	3	Y	1		6
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	60	1	1833	3	Y	-0-	6 1	-0-

TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
06	3000 N	7055	-0-	4055	-0-	324	1	6731	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3874	-0-	774	-0-	4829	158	3716	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3298	-0-	198	-0-	5027	143	3155	3	Y	-0-		-0-
*09	7982 X	2955	-0-	-5027	-0-	88	1	2867	3	Y	-0-		-0-
*10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	81	1	2465	3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324	
05	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-		-0-
*09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	64	1	2093	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 - 11533	
05	16306 X	14241	-0-	-2065	-0-	476	1	13689	3	Y	69		105
06	15120 X	13812	-0-	-1308	-0-	628	1	13075	3	Y	99	179 1	25
07	15562 X	14624	-0-	-938	-0-	594	1	13945	3	Y	77	83 1	19
08	14787 X	13984	-0-	-803	-0-	601	1	13292	3	Y	83	88 1	14
09	13800 X	13568	-0-	-232	-0-	402	1	13090	3	Y	69	61 1	22
10	14632 X	13939	-0-	-693	-0-	441	1	13422	3	Y	69	61 1	30

LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739 - 14198	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	29	27 1	2
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	Y	75	31 1	46
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	37	60 1	23
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	41	9			Y	-0-	23 1	-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8980 - 14359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		527 X	121	-0-	-406	-0-	121 3	-0-			14	
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	464 1	136	2500 3	Y	150	
							150 9					
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	550 1	101	3089 3	Y	65	186 1
							111 9					
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	361 1	75	3043 3	Y	31	109 1
							83 9					
*09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	456 1	70	2770 3	Y	33	68 1
							77 9					
10		3534 X	2702	-0-	-832	-0-	135 1	77	2482 3	Y	110	
							85 9					

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	270331	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7738 - 12412
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TREVINO, J. J.		WELL #:		4H	RRCID ->	270333	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5765 - 10687
05	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	218 1	6287 3	Y	-0-		23	
06	7170 X	6198	-0-	-972	-0-	284 1	5914 3	Y	-0-		23	
07	7037 X	6758	-0-	-279	-0-	276 1	6482 3	Y	-0-		23	
08	7037 X	6550	-0-	-487	-0-	283 1	6267 3	Y	-0-		23	
*09	6420 X	5827	-0-	-593	-0-	174 1	5653 3	Y	-0-		23	
10	6758 X	5864	-0-	-894	-0-	186 1	5678 3	Y	-0-	13 1	9	3 7

STEWART TRUST STATE		WELL #:		18H	RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6465 - 11099
05	4774 X	3885	-0-	-889	-0-	131 1	3754 3	N	-0-		35	
06	4530 X	3740	-0-	-790	-0-	171 1	3569 3	N	-0-		35	
07	4681 X	4150	-0-	-531	-0-	170 1	3980 3	N	-0-		35	
08	4588 X	4117	-0-	-471	-0-	178 1	3939 3	N	-0-		35	
09	4410 X	3842	-0-	-568	-0-	115 1	3727 3	N	-0-		35	
10	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	121 1	3685 3	N	-0-	35 1	-0-	

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		29H	RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6162 - 11058
05	6975 X	5826	-0-	-1149	-0-	195 1	5630 3	Y	1		3	
						1 9						
06	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	264 1	5509 3	Y	1		4	
						1 9						
07	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	237 1	5554 3	Y	-0-		4	
08	6789 X	5115	-0-	-1674	-0-	221 1	4892 3	Y	2	2 1	4	
						2 9						
09	6510 X	6312	-0-	-198	-0-	188 1	6120 3	Y	4		8	
						4 9						
*10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	191 1	5814 3	Y	-0-		8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	Y	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	Y	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	Y	1			1
							1 9							
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	Y	-0-	1 1		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684					
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	239 1	6873 3	Y	Y	-0-			3
06		6780 X	6711	-0-	-69	-0-	307 1	6404 3	Y	Y	-0-			3
07		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	288 1	6758 3	Y	Y	-0-			3
08		7099 X	6893	-0-	-206	-0-	298 1	6585 3	Y	Y	9	4 1		8
							10 9							
09		6870 X	6579	-0-	-291	-0-	196 1	6383 3	Y	Y	-0-			8
10		7099 X	6700	-0-	-399	-0-	213 1	6487 3	Y	Y	-0-	8 1		-0-

LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634					
05		4247 X	3864	-0-	-383	-0-	130 1	3732 3	Y	Y	2			24
							2 9							
06		4110 X	3722	-0-	-388	-0-	170 1	3552 3	Y	Y	-0-			24
07		4247 X	3844	-0-	-403	-0-	157 1	3676 3	Y	Y	10	27 1		7
							11 9							
08		4061 X	3881	-0-	-180	-0-	167 1	3699 3	Y	Y	14	21 1		-0-
							15 9							
09		3870 X	3302	-0-	-568	-0-	98 1	3204 3	Y	Y	-0-			-0-
10		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	115 1	3505 3	Y	Y	17	16 1		1
							19 9							

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041					
05		14260 X	10405	-0-	-3855	-0-	347 1	9989 3	Y	Y	63			103
							69 9							
06		13140 X	11071	-0-	-2069	-0-	503 1	10465 3	Y	Y	94	164 1		33
							103 9							
07		13392 X	10753	-0-	-2639	-0-	436 1	10230 3	Y	Y	79	82 1		30
							87 9							
08		11811 X	9370	-0-	-2441	-0-	403 1	8909 3	Y	Y	53	65 1		18
							58 9							
09		11430 X	7516	-0-	-3914	-0-	222 1	7231 3	Y	Y	57	49 1		26
							63 9							
10		11439 X	8957	-0-	-2482	-0-	283 1	8623 3	Y	Y	46	43 1		29
							51 9							

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511					
05		3658 X	1927	-0-	-1731	-0-	64 1	1857 3	Y	Y	5			40
							6 9							
06		3540 X	1874	-0-	-1666	-0-	86 1	1788 3	Y	Y	-0-	26 1		14
07		2325 X	2062	-0-	-263	-0-	84 1	1971 3	Y	Y	6	18 1		2
							7 9							
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	130 1	2881 3	Y	Y	9	11 1		-0-
							10 9							
*09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	89 1	2900 3	Y	Y	-0-			-0-
*10		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	72 1	2204 3	Y	Y	10	9 1		1
							11 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		6H	RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6736 - 10938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7502 X	7311	-0-	-191	-0-	246	1	7065	3	Y	-0-	-0-
06		7260 X	6137	-0-	-1123	-0-	281	1	5856	3	Y	-0-	-0-
07		7502 X	6387	-0-	-1115	-0-	261	1	6126	3	Y	-0-	-0-
08		7502 X	7072	-0-	-430	-0-	306	1	6766	3	Y	-0-	-0-
09		7260 X	6406	-0-	-854	-0-	191	1	6215	3	Y	-0-	-0-
10		7316 X	7059	-0-	-257	-0-	224	1	6835	3	Y	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		11H	RRCID ->	271177	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7253 - 12555	
05		5239 X	5173	-0-	-66	-0-	174	1	4996	3	Y	3	16
06		5070 X	4901	-0-	-169	-0-	224	1	4666	3	Y	10	2
07		5177 X	4928	-0-	-249	-0-	201	1	4715	3	Y	11	13
08		5177 X	4954	-0-	-223	-0-	213	1	4709	3	Y	29	19
09		5010 X	4722	-0-	-288	-0-	141	1	4579	3	Y	2	14
10		5177 X	4767	-0-	-410	-0-	151	1	4606	3	Y	9	12

SANTA ELENA		WELL #:		1H	RRCID ->	272322	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7114 - 11456	
05		7843 X	7296	-0-	-547	-0-	246	1	7050	3	Y	-0-	1
06		7470 X	6858	-0-	-612	-0-	311	1	6491	3	Y	51	15
07		7688 X	7040	-0-	-648	-0-	287	1	6745	3	Y	7	7
08		7595 X	6765	-0-	-830	-0-	292	1	6466	3	Y	6	12
09		7170 X	6531	-0-	-639	-0-	194	1	6312	3	Y	23	10
10		7285 X	6356	-0-	-929	-0-	202	1	6146	3	Y	7	8

SANTA ELENA		WELL #:		2H	RRCID ->	272554	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6966 - 11369	
05		10168 X	8360	-0-	-1808	-0-	281	1	8077	3	Y	2	6
06		9660 X	8347	-0-	-1313	-0-	383	1	7964	3	Y	-0-	-0-
07		8711 X	8378	-0-	-333	-0-	342	1	8026	3	Y	9	3
08		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	378	1	8354	3	Y	8	11
09		8340 X	8189	-0-	-151	-0-	243	1	7918	3	Y	25	12
10		8618 X	7897	-0-	-721	-0-	251	1	7634	3	Y	11	13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2453	-0-	-833	-0-	82	1	2360	3	Y	10			10
06	3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	11	9	1706	3	Y	-0-			10
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	143	1	3364	3	Y	-0-	10	1	-0-
08	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	125	1	2770	3	Y	-0-			-0-
09	2790 X	2240	-0-	-550	-0-	67	1	2173	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	2854	-0-	-649	-0-	91	1	2763	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091					
05	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	112	1	3216	3	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	152	1	3163	3	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	131	1	3080	3	Y	-0-			-0-
08	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	136	1	2998	3	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3073	-0-	-257	-0-	92	1	2981	3	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	92	1	2790	3	Y	-0-			-0-
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	74	1	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	81	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561					
05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	242	1	7470	3	Y	2			37
06	8070 X	7409	-0-	-661	-0-	2	9	7129	3	Y	34	35	1	36
07	8339 X	5100	-0-	-3239	-0-	37	9	4936	3	Y	11			47
08	8339 X	5175	-0-	-3164	-0-	152	1	5006	3	Y	13			60
09	7620 X	6637	-0-	-983	-0-	12	9	6437	3	Y	8			68
10	7719 X	6897	-0-	-822	-0-	155	1	6695	3	Y	4			72
						14	9							
						191	1							
						9	9							
						198	1							
						4	9							
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919					
05	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	180	1	5184	3	Y	-0-			3
06	5790 X	4927	-0-	-863	-0-	226	1	4701	3	Y	-0-			3
07	6076 X	5449	-0-	-627	-0-	223	1	5226	3	Y	-0-	3	1	-0-
08	6076 X	4627	-0-	-1449	-0-	200	1	4427	3	Y	-0-			-0-
09	5190 X	4114	-0-	-1076	-0-	123	1	3991	3	Y	-0-			-0-
10	5456 X	4291	-0-	-1165	-0-	136	1	4155	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10385 X	9637	-0-	-748	-0-	350	1	9285	3	N	2		52
06	10050 X	7735	-0-	-2315	-0-	226	1	7505	3	N	4	30 1	26
07	10261 X	8642	-0-	-1619	-0-	258	1	8383	3	N	1		27
08	10261 X	8412	-0-	-1849	-0-	324	1	8088	3	N	-0-		27
*09	9720 X	7797	-0-	-1923	-0-	220	1	7577	3	N	-0-	27 1	-0-
10	9641 X	7802	-0-	-1839	-0-	125	1	7677	3	N	-0-		-0-
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518				
05	12183 X	11083	-0-	-1100	-0-	372	1	10711	3	N	-0-		17
06	11610 X	10676	-0-	-934	-0-	490	1	10186	3	N	-0-		17
07	11749 X	10700	-0-	-1049	-0-	437	1	10263	3	N	-0-		17
08	11098 X	10659	-0-	-439	-0-	461	1	10181	3	N	15		32
09	10740 X	9683	-0-	-1057	-0-	289	1	9394	3	N	-0-		32
*10	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	358	1	10902	3	N	-0-	13 1 2 7	17
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094				
05	6789 X	6254	-0-	-535	-0-	210	1	6044	3	Y	-0-		3
06	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	272	1	5668	3	Y	-0-		3
07	6665 X	6116	-0-	-549	-0-	250	1	5866	3	Y	-0-		3
08	6603 X	5928	-0-	-675	-0-	256	1	5666	3	Y	5		8
09	6180 X	5990	-0-	-190	-0-	179	1	5810	3	Y	1	5 1	4
10	6262 X	6123	-0-	-139	-0-	195	1	5928	3	Y	-0-		4
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646				
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	3	Y	-0-		-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	3	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2307	-0-	-359	-0-	94	1	2213	3	Y	-0-		-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	3	Y	-0-		-0-
*09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	75	1	2434	3	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	3226	-0-	126	126	103	1	3123	3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163				
05	6293 X	5498	-0-	-795	-0-	185	1	5313	3	Y	-0-		-0-
06	6090 X	5680	-0-	-410	-0-	260	1	5420	3	Y	-0-		-0-
07	6293 X	3555	-0-	-2738	-0-	145	1	3410	3	Y	-0-		-0-
08	6138 X	1991	-0-	-4147	-0-	86	1	1905	3	Y	-0-		-0-
09	5670 X	4853	-0-	-817	-0-	145	1	4708	3	Y	-0-		-0-
10	5859 X	5025	-0-	-834	-0-	160	1	4865	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	89 1	2537 3	Y	3		20
						3 9					
06	2580 N	2559	-0-	-21	-0-	117 1	2442 3	Y	-0-		20
07	2666 N	2577	-0-	-89	-0-	105 1	2472 3	Y	-0-		20
08	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	109 1	2414 3	Y	2		22
						2 9					
09	2550 N	2418	-0-	-132	-0-	72 1	2346 3	Y	-0-		22
10	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	79 1	2412 3	Y	-0-		22
J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	2 7 4
VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
05	6076 X	5613	-0-	-463	-0-	188 1	5423 3	Y	2		20
						2 9					
06	5790 X	5293	-0-	-497	-0-	242 1	5047 3	Y	4		24
						4 9					
07	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	213 1	5001 3	Y	-0-		24
08	5952 X	4343	-0-	-1609	-0-	188 1	4155 3	Y	-0-	24 1	-0-
09	5430 X	4245	-0-	-1185	-0-	127 1	4118 3	Y	-0-		-0-
10	5611 X	4778	-0-	-833	-0-	152 1	4626 3	Y	-0-		-0-
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	226 1	6504 3	Y	36		36
						40 9					
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	241 1	5023 3	Y	26	49 1	13
						29 9					
07	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	264 1	6190 3	Y	1	9 1	5
						1 9					
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	267 1	5898 3	Y	15	15 1	5
						17 9					
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	180 1	5869 3	Y	19	17 1	7
						21 9					
*10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	176 1	5367 3	Y	21	14 1	14
						23 9					
STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
05	12958 X	10459	-0-	-2499	-0-	351 1	10108 3	N	-0-		17
06	12240 X	10248	-0-	-1992	-0-	470 1	9778 3	N	-0-		17
07	12276 X	10412	-0-	-1864	-0-	425 1	9987 3	N	-0-		17
08	11005 X	9603	-0-	-1402	-0-	416 1	9187 3	N	-0-		17
09	10260 X	9565	-0-	-695	-0-	285 1	9280 3	N	-0-		17
*10	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	346 1	10529 3	N	-0-	17 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	238	1	6831	3	Y	10	14
06	6600 X	6520	-0-	-80	-0-	11 298	1 9	6218	3	Y	4	16 1 2
07	6820 X	6642	-0-	-178	-0-	4 271	1 9	6371	3	Y	-0-	1 1 1
08	7068 X	6580	-0-	-488	-0-	283	1	6255	3	Y	38	36 1 3
09	6840 X	6111	-0-	-729	-0-	42 179	9 1	5821	3	Y	101	77 1 27
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	111 202	9 1	6164	3	Y	99	88 1 38
						109	9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853			
05	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	102	1	2910	3	Y	203	204
06	3360 X	2433	-0-	-927	-0-	223 104	9 1	2175	3	Y	140	306 1 38
07	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	154 117	9 1	2742	3	Y	-0-	16 1 22
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	145	1	3199	3	Y	8	28 1 2
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	9 114	9 1	3701	3	Y	-0-	2 1 -0-
*10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	3	Y	33	23 1 10
						36	9					
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812			
05	28272 X	27458	-0-	-814	-0-	920	1	26462	3	Y	69	107
06	27360 X	25673	-0-	-1687	-0-	76 1172	9 1	24391	3	Y	100	177 1 30
07	27838 X	26813	-0-	-1025	-0-	110 1092	9 1	25632	3	Y	81	85 1 26
08	27838 X	25230	-0-	-2608	-0-	89 1087	9 1	24029	3	Y	104	107 1 23
09	26940 X	24565	-0-	-2375	-0-	114 731	9 1	23773	3	Y	55	54 1 24
10	27466 X	24440	-0-	-3026	-0-	61 776	9 1	23630	3	Y	31	35 1 20
						34	9					
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035			
05	7595 X	6825	-0-	-770	-0-	229	1	6596	3	Y	-0-	-0-
06	7230 X	6377	-0-	-853	-0-	292	1	6085	3	Y	-0-	-0-
07	7316 X	6510	-0-	-806	-0-	266	1	6244	3	Y	-0-	-0-
08	7254 X	6322	-0-	-932	-0-	274	1	6048	3	Y	-0-	-0-
09	6810 X	5941	-0-	-869	-0-	177	1	5764	3	Y	-0-	-0-
10	6820 X	5847	-0-	-973	-0-	186	1	5661	3	Y	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364			
05	6448 X	6032	-0-	-416	-0-	202	1	5830	3	Y	-0-	9
06	6120 X	5425	-0-	-695	-0-	248	1	5177	3	Y	-0-	9
07	6293 X	3052	-0-	-3241	-0-	125	1	2927	3	Y	-0-	9
08	6293 X	5216	-0-	-1077	-0-	226	1	4990	3	Y	-0-	9
09	5850 X	4302	-0-	-1548	-0-	128	1	4174	3	Y	-0-	-0-
10	6045 X	4218	-0-	-1827	-0-	134	1	4084	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3485	3	Y	55
							3	9				
06		3420 X	3322	-0-	-98	-0-	152	1	3170	3	Y	55
07		3751 X	3276	-0-	-475	-0-	134	1	3142	3	Y	8
08		3751 X	3211	-0-	-540	-0-	139	1	3071	3	Y	9
							1	9				
09		3630 X	3118	-0-	-512	-0-	93	1	3025	3	Y	9
10		3596 X	3085	-0-	-511	-0-	98	1	2987	3	Y	9
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726												
05		4929 X	3889	-0-	-1040	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-
06		4770 X	4105	-0-	-665	-0-	188	1	3917	3	Y	-0-
07		5053 X	4531	-0-	-522	-0-	185	1	4346	3	Y	-0-
08		5053 X	5046	-0-	-7	-0-	218	1	4828	3	Y	-0-
09		4890 X	4750	-0-	-140	-0-	142	1	4608	3	Y	-0-
*10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	146	1	4450	3	Y	-0-
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450												
05		7843 X	7054	-0-	-789	-0-	237	1	6817	3	N	27
06		7470 X	6925	-0-	-545	-0-	317	1	6608	3	N	27
07		7657 X	7095	-0-	-562	-0-	290	1	6805	3	N	27
08		7440 X	7093	-0-	-347	-0-	307	1	6786	3	N	27
09		6960 X	6574	-0-	-386	-0-	196	1	6378	3	N	27
10		7161 X	6974	-0-	-187	-0-	222	1	6752	3	N	27
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390												
05		7967 X	6477	-0-	-1490	-0-	217	1	6260	3	Y	-0-
06		7560 X	6303	-0-	-1257	-0-	289	1	6014	3	Y	-0-
07		7316 X	6497	-0-	-819	-0-	265	1	6232	3	Y	-0-
08		6479 X	6445	-0-	-34	-0-	279	1	6166	3	Y	-0-
09		6300 X	6012	-0-	-288	-0-	179	1	5833	3	Y	-0-
10		6510 X	6294	-0-	-216	-0-	200	1	6094	3	Y	-0-
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596												
05		6107 X	5856	-0-	-251	-0-	196	1	5654	3	Y	29
							6	9				
06		5850 X	5536	-0-	-314	-0-	253	1	5281	3	Y	31
							2	9				
07		6014 X	5663	-0-	-351	-0-	231	1	5430	3	Y	22
							2	9				
08		5921 X	5559	-0-	-362	-0-	240	1	5316	3	Y	6
							3	9				
09		5730 X	5245	-0-	-485	-0-	156	1	5088	3	Y	7
							1	9				
10		5859 X	4234	-0-	-1625	-0-	134	1	4078	3	Y	23
							22	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 7116	- 11313							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13919 X	13275	-0-	-644	-0-	446	1	12828	3	Y	1				12
06	13260 X	12168	-0-	-1092	-0-	558	1	11610	3	Y	-0-	12	1		-0-
07	13857 X	12294	-0-	-1563	-0-	502	1	11781	3	Y	10	6	1		4
08	13857 X	11034	-0-	-2823	-0-	477	1	10548	3	Y	8	1	1		11
09	13410 X	11797	-0-	-1613	-0-	351	1	11421	3	Y	23	23	1		11
10	13268 X	11718	-0-	-1550	-0-	372	1	11338	3	Y	7	9	1		9

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 5377	PERF. 5925	- 10761							
05	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	107	1	3071	3	Y	35				125
06	4080 X	3534	-0-	-546	-0-	160	1	3328	3	Y	42				167
07	4309 X	3735	-0-	-574	-0-	152	1	3570	3	Y	12	109	1		70
08	4309 X	3399	-0-	-910	-0-	147	1	3252	3	Y	-0-	27	1		43
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	102	1	3324	3	Y	13	34	1		22
10	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	105	1	3193	3	Y	42	27	1		37

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 6797	- 11609							
05	8029 X	7223	-0-	-806	-0-	243	1	6980	3	Y	-0-				5
06	7770 X	6863	-0-	-907	-0-	314	1	6549	3	Y	-0-				5
07	7750 X	7157	-0-	-593	-0-	292	1	6865	3	Y	-0-				5
08	7533 X	6862	-0-	-671	-0-	297	1	6565	3	Y	-0-				5
09	7140 X	6674	-0-	-466	-0-	199	1	6475	3	Y	-0-	5	1		-0-
10	7223 X	4501	-0-	-2722	-0-	143	1	4358	3	Y	-0-				-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 6532	- 11610							
05	13702 X	12545	-0-	-1157	-0-	422	1	12119	3	Y	4				4
06	13260 X	12018	-0-	-1242	-0-	551	1	11456	3	Y	10	8	1		6
07	13175 X	11030	-0-	-2145	-0-	451	1	10579	3	Y	-0-	6	1		-0-
08	12989 X	12226	-0-	-763	-0-	529	1	11697	3	Y	-0-				-0-
09	12300 X	11783	-0-	-517	-0-	351	1	11432	3	Y	-0-				-0-
10	12555 X	12085	-0-	-470	-0-	384	1	11701	3	Y	-0-				-0-

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248	COMPL. DATE 06/24/2012	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 7047	- 10961							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	105	1	3007	3	Y	2	17
06	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	135	1	2816	3	Y	8 19 1	6
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	123	1	2899	3	Y	9	15
08	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	128	1	2841	3	Y	24 20 1	19
09	3000 X	2792	-0-	-208	-0-	83	1	2708	3	Y	1 6 1	14
10	3100 X	2866	-0-	-234	-0-	91	1	2767	3	Y	7 8 1	13

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964												
05	7223 X	6306	-0-	-917	-0-	211	1	6094	3	Y	1	2
06	6900 X	6177	-0-	-723	-0-	283	1	5893	3	Y	1	3
07	6913 X	6233	-0-	-680	-0-	255	1	5978	3	Y	-0-	3
08	6727 X	6063	-0-	-664	-0-	262	1	5800	3	Y	1 2 1	2
09	6330 X	5664	-0-	-666	-0-	169	1	5493	3	Y	2	4
10	6386 X	5004	-0-	-1382	-0-	159	1	4845	3	Y	-0-	4

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895												
05	8339 X	7013	-0-	-1326	-0-	236	1	6774	3	Y	3	13
06	7770 X	6689	-0-	-1081	-0-	306	1	6382	3	Y	1	14
07	7781 X	6816	-0-	-965	-0-	278	1	6537	3	Y	1	15
08	7223 X	6780	-0-	-443	-0-	293	1	6486	3	Y	1	16
09	6990 X	6476	-0-	-514	-0-	193	1	6282	3	Y	1 10 1	7
10	7006 X	6634	-0-	-372	-0-	211	1	6422	3	Y	1	8

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873												
05	3565 X	2370	-0-	-1195	-0-	79	1	2291	3	Y	-0-	-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	3	Y	2	2
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	124	1	2919	3	Y	-0-	-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	126	1	2790	3	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	83	1	2712	3	Y	-0-	-0-
10	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	90	1	2752	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	172 1	4950 3	Y	1		5
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	221 1	4604 3	Y	3	8 1	-0-
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	202 1	4744 3	Y	4		4
08	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	200 1	4426 3	Y	9	7 1	6
09	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	122 1	3964 3	Y	1	2 1	5
10	5115 X	4462	-0-	-653	-0-	142 1	4316 3	Y	4	4 1	5

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
05	9207 X	8892	-0-	-315	-0-	299 1	8592 3	N	1		68
06	8760 X	8524	-0-	-236	-0-	391 1	8133 3	N	-0-		68
07	9052 X	8625	-0-	-427	-0-	352 1	8273 3	N	-0-		68
08	8897 X	8552	-0-	-345	-0-	369 1	8159 3	N	22		90
*09	8610 X	8263	-0-	-347	-0-	246 1	8017 3	N	-0-	73 1	17
10	8897 X	8415	-0-	-482	-0-	267 1	8148 3	N	-0-		16

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
05	7750 X	5683	-0-	-2067	-0-	191 1	5492 3	Y	-0-		5
06	7140 X	7052	-0-	-88	-0-	324 1	6728 3	Y	-0-		5
07	7068 X	6808	-0-	-260	-0-	278 1	6530 3	Y	-0-		5
08	6944 X	6147	-0-	-797	-0-	266 1	5880 3	Y	1		6
09	7050 X	5637	-0-	-1413	-0-	168 1	5468 3	Y	1	4 1	3
10	7285 X	5870	-0-	-1415	-0-	187 1	5683 3	Y	-0-		3

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
05	16430 X	14572	-0-	-1858	-0-	489 1	14081 3	Y	2		6
06	15900 X	12914	-0-	-2986	-0-	592 1	12322 3	Y	-0-	6 1	-0-
07	15903 X	13449	-0-	-2454	-0-	549 1	12890 3	Y	9	6 1	3
08	15407 X	12941	-0-	-2466	-0-	560 1	12372 3	Y	8		11
09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	371 1	12071 3	Y	17	19 1	9
10	14570 X	12782	-0-	-1788	-0-	406 1	12368 3	Y	7	8 1	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7212 - 12351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	-0-			-0-
07	620 N	337	-0-	-283	-0-	14	1	1	1	1	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	10	9	1	1
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	4	4	1	1
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	7	5	1	3
						8	9				

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7002 - 7007	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	3	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-	26	3	-0-

LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5891 - 10377	
05	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	109	1	29			57
06	3840 X	3794	-0-	-46	-0-	173	1	22			79
07	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	154	1	29	32	1	76
08	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	161	1	4	52	1	28
09	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	105	1	17			45
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	115	1	7	5	1	47
						8	9				

SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 6814 - 12721	
05	6479 X	5579	-0-	-900	-0-	187	1	12			17
06	6210 X	4700	-0-	-1510	-0-	215	1	6	20	1	3
07	6386 X	5297	-0-	-1089	-0-	216	1	-0-	1	1	2
08	5890 X	5138	-0-	-752	-0-	221	1	29	28	1	3
09	5700 X	5022	-0-	-678	-0-	150	1	-0-	3	1	-0-
10	5580 X	1478	-0-	-4102	-0-	47	1	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441	
05	13423 X	12943	-0-	-480	-0-	434	1	40			48
06	12990 X	12338	-0-	-652	-0-	565	1	16	51	1	13
07	13423 X	12558	-0-	-865	-0-	513	1	5	9	1	9
08	13330 X	12416	-0-	-914	-0-	537	1	8	6	1	11
09	12660 X	11855	-0-	-805	-0-	353	1	4	15	1	-0-
10	12958 X	12074	-0-	-884	-0-	383	1	26			26
						29	9				

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SLAUGHTER //CONT.// 499978													
WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	5468	-0-	-422	-0-	183	1	5276	3	Y	8		8
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	247	1	5142	3	Y	5		13
07	5735 X	5370	-0-	-365	-0-	219	1	5151	3	Y	-0-	13 1	-0-
08	5704 X	5432	-0-	-272	-0-	235	1	5197	3	Y	-0-		-0-
09	5520 X	5222	-0-	-298	-0-	156	1	5066	3	Y	-0-		-0-
10	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	164	1	4984	3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A													
WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974													
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	100	1	2856	3	Y	1		8
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2627	3	Y	6	14 1	-0-
07	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	107	1	2501	3	Y	6		6
08	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	109	1	2413	3	Y	17	14 1	9
09	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	69	1	2261	3	Y	1	4 1	6
10	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	76	1	2300	3	Y	5	6 1	5

LA MOCA GAS UNIT N													
WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619													
05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	53	1	2912	3	Y	15		18
06	3030 X	2457	-0-	-573	-0-	37	1	2412	3	Y	7		25
07	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	30	1	2724	3	Y	10	31 1	4
08	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	66	1	2444	3	Y	2		6
09	2880 X	2274	-0-	-606	-0-	5	1	2269	3	Y	-0-	6 1	-0-
10	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	85	1	2357	3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA													
WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811													
05	10075 X	8917	-0-	-1158	-0-	300	1	8616	3	Y	1		3
06	9480 X	7660	-0-	-1820	-0-	352	1	7308	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	9641 X	8301	-0-	-1340	-0-	339	1	7954	3	Y	7	4 1	3
08	9641 X	8180	-0-	-1461	-0-	354	1	7826	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	9060 X	8034	-0-	-1026	-0-	239	1	7773	3	Y	20	14 1	6
10	8928 X	8141	-0-	-787	-0-	258	1	7874	3	Y	8	7 1	7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	137	1	3942	3	Y	2	13
06	4410 X	3716	-0-	-694	-0-	170	1	3538	3	Y	7 18 1	2
07	4557 X	3855	-0-	-702	-0-	157	1	3689	3	Y	8	10
08	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	177	1	3915	3	Y	22 18 1	14
09	4050 X	3889	-0-	-161	-0-	116	1	3772	3	Y	1 5 1	10
10	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	128	1	3904	3	Y	6 8 1	8

BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879			
05	8339 X	7804	-0-	-535	-0-	245	1	7553	3	Y	5	23
06	7920 X	7436	-0-	-484	-0-	245	1	7190	3	Y	1 23 1	1
07	8091 X	7544	-0-	-547	-0-	226	1	7318	3	Y	-0-	1
08	7936 X	7180	-0-	-756	-0-	216	1	6964	3	Y	-0- 1 1	-0-
09	7560 X	7211	-0-	-349	-0-	208	1	7003	3	Y	-0-	-0-
10	7812 X	7261	-0-	-551	-0-	209	1	7052	3	Y	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209			
05	8866 X	8375	-0-	-491	-0-	262	1	8107	3	Y	5	30
06	8400 X	7918	-0-	-482	-0-	261	1	7655	3	Y	2 21 1	11
07	8587 X	8019	-0-	-568	-0-	240	1	7779	3	Y	-0-	11
08	8370 X	7539	-0-	-831	-0-	226	1	7313	3	Y	-0- 11 1	-0-
09	8100 X	7549	-0-	-551	-0-	217	1	7332	3	Y	-0-	-0-
10	8370 X	7676	-0-	-694	-0-	221	1	7455	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854			
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	187	1	5396	3	Y	-0-	15
06	5700 X	5302	-0-	-398	-0-	243	1	5059	3	Y	-0-	15
07	5890 X	5252	-0-	-638	-0-	214	1	5032	3	Y	5 20 1	-0-
08	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	224	1	4948	3	Y	-0-	-0-
09	5700 X	4941	-0-	-759	-0-	147	1	4794	3	Y	-0-	-0-
10	5580 X	4998	-0-	-582	-0-	159	1	4839	3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822			
05	7006 X	6383	-0-	-623	-0-	214	1	6160	3	Y	8	9
06	6600 X	6027	-0-	-573	-0-	274	1	5708	3	Y	41 40 1	10
07	6789 X	6123	-0-	-666	-0-	248	1	5829	3	Y	42 19 1	33
08	6386 X	6017	-0-	-369	-0-	259	1	5725	3	Y	30 31 1	32
09	6180 X	5684	-0-	-496	-0-	169	1	5491	3	Y	22 46 1	8
10	6386 X	5774	-0-	-612	-0-	182	1	5553	3	Y	35 22 1	21

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	27807 X	25529	-0-	-2278	-0-	856	1 24634 3	Y	35		64
06	26460 X	22065	-0-	-4395	-0-	1008	1 20973 3	Y	76	112 1	28
07	26319 X	25345	-0-	-974	-0-	1033	1 24256 3	Y	51	29 1	50
08	25916 X	23633	-0-	-2283	-0-	1020	1 22539 3	Y	67	57 1	60
09	25080 X	23271	-0-	-1809	-0-	693	1 22554 3	Y	22	69 1	13
10	25544 X	23664	-0-	-1880	-0-	751	1 22865 3	Y	44	29 1	28

SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791			
05	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	310	1 8921 3	Y	20		33
06	9810 X	7332	-0-	-2478	-0-	336	1 6981 3	Y	14	37 1	10
07	9982 X	8555	-0-	-1427	-0-	348	1 8181 3	Y	24	13 1	21
08	9951 X	8091	-0-	-1860	-0-	349	1 7716 3	Y	24	22 1	23
09	9630 X	7932	-0-	-1698	-0-	236	1 7674 3	Y	20	36 1	7
10	9238 X	8126	-0-	-1112	-0-	257	1 7835 3	Y	31	19 1	19

SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656			
05	8060 X	4773	-0-	-3287	-0-	160	1 4613 3	Y	-0-		6
06	7620 X	6166	-0-	-1454	-0-	282	1 5873 3	Y	10	11 1	5
07	7564 X	6568	-0-	-996	-0-	268	1 6285 3	Y	14	6 1	13
08	7440 X	6560	-0-	-880	-0-	283	1 6263 3	Y	13	11 1	15
09	7200 X	5843	-0-	-1357	-0-	174	1 5655 3	Y	13	21 1	7
10	6572 X	5621	-0-	-951	-0-	178	1 5420 3	Y	21	13 1	15

BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618			
05	13826 X	13141	-0-	-685	-0-	413	1 12728 3	N	-0-		32
06	13230 X	12534	-0-	-696	-0-	413	1 12121 3	N	-0-	28 1	4
07	13671 X	12410	-0-	-1261	-0-	372	1 12038 3	N	-0-		4
08	13547 X	12577	-0-	-970	-0-	378	1 12196 3	N	3	7 1	-0-
09	12720 X	12039	-0-	-681	-0-	347	1 11692 3	N	-0-		-0-
10	13144 X	12273	-0-	-871	-0-	353	1 11920 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID -> 277367	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6757	- 11029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	3	N	32
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	175	1	3638	3	N	30
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	145	1	3404	3	N	-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	3	N	63
*09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	110	1	3579	3	N	-0-
*10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	126	1	3832	3	N	2

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF. 4792	- 9922	
05	6913 X	6499	-0-	-414	-0-	204	1	6295	3	N	-0-
06	6690 X	6386	-0-	-304	-0-	210	1	6175	3	N	1
07	6851 X	6471	-0-	-380	-0-	194	1	6277	3	N	-0-
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	193	1	6205	3	N	17
09	6480 X	6113	-0-	-367	-0-	176	1	5937	3	N	-0-
10	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	180	1	6060	3	N	-0-

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 277369	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4842	- 9744	
05	4960 X	4463	-0-	-497	-0-	140	1	4322	3	N	1
06	4770 X	4313	-0-	-457	-0-	142	1	4170	3	N	1
07	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	133	1	4285	3	N	-0-
08	4588 X	4352	-0-	-236	-0-	131	1	4211	3	N	9
09	4410 X	3888	-0-	-522	-0-	112	1	3776	3	N	-0-
10	4464 X	3973	-0-	-491	-0-	114	1	3859	3	N	-0-

RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969	- 10123	
05	13020 X	10596	-0-	-2424	-0-	356	1	10238	3	Y	2
06	12420 X	8263	-0-	-4157	-0-	379	1	7880	3	Y	4
07	12834 X	12010	-0-	-824	-0-	490	1	11514	3	Y	5
08	12648 X	12034	-0-	-614	-0-	521	1	11509	3	Y	4
09	12060 X	11440	-0-	-620	-0-	339	1	11046	3	Y	50
10	11997 X	11590	-0-	-407	-0-	368	1	11222	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286	- 11624	
05	10664 X	9849	-0-	-815	-0-	331	1	9518	3	Y	-0-
06	10260 X	9381	-0-	-879	-0-	430	1	8951	3	Y	-0-
07	10416 X	9649	-0-	-767	-0-	394	1	9255	3	Y	-0-
08	10354 X	9614	-0-	-740	-0-	416	1	9198	3	Y	-0-
09	9780 X	8911	-0-	-869	-0-	266	1	8645	3	Y	-0-
10	9858 X	8924	-0-	-934	-0-	284	1	8640	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5766 X	5182	-0-	-584	-0-	174 1	5008 3	Y	-0-	-0-
06	5430 X	4956	-0-	-474	-0-	227 1	4729 3	Y	-0-	-0-
07	5456 X	5136	-0-	-320	-0-	210 1	4926 3	Y	-0-	-0-
08	5363 X	5037	-0-	-326	-0-	218 1	4819 3	Y	-0-	-0-
09	5130 X	4704	-0-	-426	-0-	140 1	4564 3	Y	-0-	-0-
10	5177 X	3821	-0-	-1356	-0-	121 1	3700 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
05	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	117 1	3370 3	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	147 1	3071 3	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3033	-0-	-470	-0-	124 1	2909 3	Y	-0-	-0-
08	3503 X	2913	-0-	-590	-0-	126 1	2787 3	Y	-0-	-0-
09	3390 X	2695	-0-	-695	-0-	80 1	2615 3	Y	-0-	-0-
10	3472 X	2669	-0-	-803	-0-	85 1	2584 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954		
05	9052 X	7409	-0-	-1643	-0-	249 1	7154 3	Y	5	17
06	8370 X	7031	-0-	-1339	-0-	323 1	6708 3	Y	-0-	17
07	8649 X	6975	-0-	-1674	-0-	285 1	6689 3	Y	1	18
08	8649 X	7887	-0-	-762	-0-	341 1	7546 3	Y	-0-	6
09	7500 X	7123	-0-	-377	-0-	212 1	6911 3	Y	-0-	6
10	7409 X	7034	-0-	-375	-0-	224 1	6810 3	Y	-0-	6

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
05	6603 X	4455	-0-	-2148	-0-	150 1	4305 3	N	-0-	17
06	5460 X	5075	-0-	-385	-0-	232 1	4843 3	N	-0-	17
07	5456 X	5168	-0-	-288	-0-	211 1	4957 3	N	-0-	17
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	239 1	5284 3	N	20	37
09	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	132 1	4302 3	N	11	48
10	5239 X	4115	-0-	-1124	-0-	131 1	3984 3	N	-0-	48

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138		
05	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	50 1	1437 3	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1266	-0-	-414	-0-	58 1	1208 3	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	55 1	1295 3	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	61 1	1348 3	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	31 1	1022 3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	41 1	1242 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677		
05	9362 X	8078	-0-	-1284	-0-	272 1	7806 3	Y	-0-	1
06	8820 X	7621	-0-	-1199	-0-	350 1	7271 3	Y	-0-	1
07	8897 X	7752	-0-	-1145	-0-	317 1	7435 3	Y	-0-	1
08	8463 X	6974	-0-	-1489	-0-	302 1	6671 3	Y	1	2
09	7830 X	6737	-0-	-1093	-0-	201 1	6536 3	Y	-0-	-0-
10	8091 X	6833	-0-	-1258	-0-	217 1	6616 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
HACHAR, N. D. HEIRS																						
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 499978																						
WELL #: 37H RRCID -> 277520													COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6453 - 11835					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
05	7998 X	6859	-0-	-1139	-0-	230	1	6629	3	Y	-0-			5								
06	7740 X	6563	-0-	-1177	-0-	300	1	6263	3	Y	-0-			5								
07	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	324	1	7604	3	Y	-0-			5								
08	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	328	1	7257	3	Y	2			7								
						2	9															
*09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	216	1	7015	3	Y	-0-	3	1	4								
10	7936 X	7330	-0-	-606	-0-	233	1	7097	3	Y	-0-			4								

LA MOCA GAS UNIT G													WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 6132 - 10918	
05	9703 X	8655	-0-	-1048	-0-	291	1	8356	3	Y	7			38								
						8	9															
06	9390 X	8269	-0-	-1121	-0-	379	1	7882	3	Y	7			45								
						8	9															
07	9176 X	8369	-0-	-807	-0-	342	1	8021	3	Y	5			50								
						6	9															
08	9083 X	8252	-0-	-831	-0-	357	1	7886	3	Y	8			58								
						9	9															
*09	8790 X	7787	-0-	-1003	-0-	232	1	7555	3	Y	-0-	33	1	25								
10	8649 X	7893	-0-	-756	-0-	251	1	7641	3	Y	1	2	1	23								
						1	9															

LA MOCA GAS UNIT I													WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 6498 - 10810	
05	5177 X	4646	-0-	-531	-0-	156	1	4489	3	Y	1			12								
						1	9															
06	4950 X	4407	-0-	-543	-0-	202	1	4205	3	Y	-0-			12								
07	5022 X	4456	-0-	-566	-0-	182	1	4274	3	Y	-0-			12								
08	4867 X	4545	-0-	-322	-0-	197	1	4348	3	Y	-0-	9	1	3								
09	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	131	1	4269	3	Y	-0-			3								
10	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	142	1	4332	3	Y	-0-			3								

HUISACHE CATTLE COMPANY A													WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 6727 - 12005	
05	14136 X	12690	-0-	-1446	-0-	426	1	12236	3	N	25			82								
						28	9															
06	13230 X	12124	-0-	-1106	-0-	555	1	11549	3	N	18	88	1	12								
						20	9															
07	13237 X	12388	-0-	-849	-0-	505	1	11866	3	N	15			27								
						17	9															
08	13113 X	12235	-0-	-878	-0-	529	1	11687	3	N	17	21	1	23								
						19	9															
09	12510 X	11594	-0-	-916	-0-	345	1	11232	3	N	15	18	1	20								
						17	9															
10	12679 X	11815	-0-	-864	-0-	375	1	11429	3	N	10			30								
						11	9															

HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 6400 - 11092	
05	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	349	1	10045	3	Y	2			15								
						2	9															
06	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8627	3	Y	-0-			15								
07	10540 X	9627	-0-	-913	-0-	393	1	9234	3	Y	-0-			15								
08	10540 X	9255	-0-	-1285	-0-	401	1	8854	3	Y	-0-			15								
09	10200 X	8724	-0-	-1476	-0-	260	1	8464	3	Y	-0-			15								
10	10385 X	9277	-0-	-1108	-0-	295	1	8982	3	Y	-0-			15								

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	11005 X	6904	-0-	-4101	-0-	231 1	6671 3	Y	2		9		
06	9450 X	6722	-0-	-2728	-0-	308 1	6414 3	Y	-0-		9		
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	346 1	8121 3	Y	-0-		9		
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	360 1	7959 3	Y	-0-		9		
*09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	233 1	7569 3	Y	-0-		9		
10	8463 X	7539	-0-	-924	-0-	240 1	7299 3	Y	-0-		2		

HUISACHE STATE HACHAR GU B												WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863	
05	12555 X	10936	-0-	-1619	-0-	367 1	10569 3	N	-0-		37		
06	12090 X	10476	-0-	-1614	-0-	481 1	9995 3	N	-0-		37		
07	11036 X	10719	-0-	-317	-0-	438 1	10281 3	N	-0-		37		
08	11036 X	10490	-0-	-546	-0-	454 1	10036 3	N	-0-		37		
09	10680 X	9154	-0-	-1526	-0-	273 1	8881 3	N	-0-		37		
10	10943 X	10684	-0-	-259	-0-	340 1	10344 3	N	-0-		37		

LA MOCA GAS UNIT K												WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922	
05	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	277 1	7969 3	Y	-0-		-0-		
06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	366 1	7600 3	Y	-0-		-0-		
07	8587 X	7931	-0-	-656	-0-	324 1	7607 3	Y	-0-		-0-		
08	8587 X	7622	-0-	-965	-0-	330 1	7292 3	Y	-0-		-0-		
09	8310 X	7079	-0-	-1231	-0-	211 1	6868 3	Y	-0-		-0-		
10	8246 X	7165	-0-	-1081	-0-	228 1	6937 3	Y	-0-		-0-		

HUISACHE STATE HACHAR GU A												WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656	
05	9362 X	8419	-0-	-943	-0-	283 1	8136 3	N	-0-		25		
06	8910 X	7538	-0-	-1372	-0-	346 1	7190 3	N	2		27		
07	9083 X	8033	-0-	-1050	-0-	328 1	7704 3	N	1		28		
08	8928 X	8220	-0-	-708	-0-	356 1	7864 3	N	-0-		28		
09	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	239 1	7781 3	N	-0-		28		
10	8432 X	7363	-0-	-1069	-0-	234 1	7129 3	N	-0-		28		

STEWART STATE HACHAR GU B												WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833	
05	6696 X	6506	-0-	-190	-0-	218 1	6288 3	Y	-0-		21		
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	290 1	6047 3	Y	-0-		21		
07	6727 X	6531	-0-	-196	-0-	267 1	6263 3	Y	1		22		
08	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	276 1	6103 3	Y	11	9 1	24		
09	6390 X	5715	-0-	-675	-0-	170 1	5545 3	Y	-0-		24		
10	6541 X	5813	-0-	-728	-0-	185 1	5628 3	Y	-0-		24		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	12276 X	9224	-0-	-3052	-0-	310	1	8914	3	Y	-0-	8
06	11880 X	7512	-0-	-4368	-0-	345	1	7167	3	Y	-0-	8
07	12276 X	9276	-0-	-3000	-0-	379	1	8897	3	Y	-0-	8
08	11191 X	9400	-0-	-1791	-0-	406	1	8986	3	Y	7	15
						8	9					
*09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	284	1	9232	3	Y	9	12
						10	9					
*10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	308	1	9371	3	Y	-0-	12

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045			
05	10416 X	7172	-0-	-3244	-0-	241	1	6931	3	Y	-0-	12
06	9690 X	8578	-0-	-1112	-0-	394	1	8184	3	Y	-0-	12
07	9579 X	7092	-0-	-2487	-0-	290	1	6802	3	Y	-0-	12
08	9362 X	4204	-0-	-5158	-0-	182	1	4016	3	Y	5	12
						6	9					
*09	8610 X	5039	-0-	-3571	-0-	150	1	4889	3	Y	-0-	12
10	8866 X	7879	-0-	-987	-0-	250	1	7629	3	Y	-0-	9

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780			
05	8742 X	416	-0-	-8326	-0-	14	1	402	3	Y	-0-	2
06	7710 X	38	-0-	-7672	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	2
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	257	1	6044	3	Y	-0-	2
08	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	289	1	6380	3	Y	1	3
						1	9					
*09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755	3	Y	-0-	1
10	6293 X	1372	-0-	-4921	-0-	44	1	1328	3	Y	-0-	1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197			
05	12462 X	10297	-0-	-2165	-0-	346	1	9951	3	Y	-0-	4
06	11610 X	8781	-0-	-2829	-0-	403	1	8378	3	Y	-0-	4
07	11997 X	6653	-0-	-5344	-0-	272	1	6381	3	Y	-0-	4
08	11997 X	9153	-0-	-2844	-0-	396	1	8757	3	Y	-0-	4
09	10380 X	9275	-0-	-1105	-0-	277	1	8998	3	Y	-0-	-0-
10	10292 X	9490	-0-	-802	-0-	302	1	9188	3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677			
05	13671 X	11636	-0-	-2035	-0-	390	1	11245	3	Y	1	3
						1	9					
06	13230 X	11118	-0-	-2112	-0-	510	1	10606	3	Y	2	5
						2	9					
07	12927 X	12704	-0-	-223	-0-	519	1	12182	3	Y	3	8
						3	9					
08	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	553	1	12227	3	Y	3	11
						3	9					
09	11640 X	10061	-0-	-1579	-0-	300	1	9761	3	Y	-0-	11
10	12710 X	11478	-0-	-1232	-0-	365	1	11113	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		60729 X	43988	-0-	-16741	-0-	1477 1	42503 3	Y	7		17
06		54480 X	40339	-0-	-14141	-0-	1849 1	38477 3	Y	12	26 1	3
07		52607 X	39570	-0-	-13037	-0-	1616 1	37931 3	Y	21		24
08		49352 X	37646	-0-	-11706	-0-	1629 1	36016 3	Y	1	17 1	8
09		45030 X	34724	-0-	-10306	-0-	1035 1	33682 3	Y	6	6 1	8
10		43989 X	34282	-0-	-9707	-0-	1090 1	33188 3	Y	4		12

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571				
05		10230 X	8466	-0-	-1764	-0-	284 1	8154 3	Y	25		33
06		9900 X	7448	-0-	-2452	-0-	341 1	7093 3	Y	13	38 1	8
07		9703 X	7897	-0-	-1806	-0-	322 1	7569 3	Y	5	8 1	5
08		9083 X	8199	-0-	-884	-0-	354 1	7836 3	Y	8	6 1	7
09		8670 X	7527	-0-	-1143	-0-	224 1	7299 3	Y	4	11 1	-0-
10		8463 X	7543	-0-	-920	-0-	238 1	7263 3	Y	38		38

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442				
05		11718 X	10246	-0-	-1472	-0-	343 1	9877 3	N	24		33
06		11340 X	10999	-0-	-341	-0-	504 1	10477 3	N	16	39 1	10
07		11346 X	10929	-0-	-417	-0-	446 1	10465 3	N	16	14 1	12
08		11346 X	10706	-0-	-640	-0-	463 1	10235 3	N	7	7 1	12
*09		11010 X	10128	-0-	-882	-0-	302 1	9824 3	N	2	14 1	-0-
10		11377 X	10101	-0-	-1276	-0-	321 1	9766 3	N	13		13

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128				
05		13733 X	11552	-0-	-2181	-0-	388 1	11164 3	Y	-0-		-0-
06		11970 X	11042	-0-	-928	-0-	506 1	10518 3	Y	16	16 1	-0-
07		12369 X	11423	-0-	-946	-0-	467 1	10956 3	Y	-0-		-0-
08		12090 X	10638	-0-	-1452	-0-	460 1	10178 3	Y	-0-		-0-
09		11430 X	9653	-0-	-1777	-0-	288 1	9365 3	Y	-0-		-0-
10		11563 X	10565	-0-	-998	-0-	336 1	10229 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184				
05		17515 X	14870	-0-	-2645	-0-	499 1	14371 3	Y	-0-		-0-
06		16470 X	14603	-0-	-1867	-0-	670 1	13933 3	Y	-0-		-0-
07		16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	612 1	14369 3	Y	-0-		-0-
08		16027 X	14374	-0-	-1653	-0-	622 1	13752 3	Y	-0-		-0-
09		14610 X	13922	-0-	-688	-0-	415 1	13507 3	Y	-0-		-0-
10		15097 X	14130	-0-	-967	-0-	449 1	13681 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID ->	279113	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6566 - 11127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13268 X	11021	-0-	-2247	-0-	370 1	10651 3	Y	-0-	-0-
06		12540 X	10559	-0-	-1981	-0-	484 1	10075 3	Y	-0-	-0-
07		12586 X	9949	-0-	-2637	-0-	406 1	9543 3	Y	-0-	-0-
08		11346 X	9291	-0-	-2055	-0-	402 1	8889 3	Y	-0-	-0-
09		10980 X	9599	-0-	-1381	-0-	286 1	9313 3	Y	-0-	-0-
10		11036 X	10181	-0-	-855	-0-	324 1	9857 3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6709 - 11062	
05		11594 X	9565	-0-	-2029	-0-	321 1	9244 3	Y	-0-	-0-
06		10890 X	9173	-0-	-1717	-0-	421 1	8752 3	Y	-0-	-0-
07		10726 X	9204	-0-	-1522	-0-	376 1	8828 3	Y	-0-	-0-
08		10509 X	8998	-0-	-1511	-0-	389 1	8609 3	Y	-0-	-0-
09		9720 X	8641	-0-	-1079	-0-	258 1	8383 3	Y	-0-	-0-
10		9579 X	8179	-0-	-1400	-0-	260 1	7919 3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6396 - 10602	
05		11904 X	9422	-0-	-2482	-0-	316 1	9106 3	Y	-0-	-0-
06		10800 X	8685	-0-	-2115	-0-	399 1	8286 3	Y	-0-	-0-
07		10354 X	8152	-0-	-2202	-0-	333 1	7819 3	Y	-0-	-0-
08		10168 X	9589	-0-	-579	-0-	415 1	9174 3	Y	-0-	-0-
09		9840 X	9191	-0-	-649	-0-	274 1	8917 3	Y	-0-	-0-
*10		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	304 1	9248 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 6616 - 12374	
05		15345 X	14962	-0-	-383	-0-	502 1	14453 3	Y	6	6
06		14850 X	14062	-0-	-788	-0-	642 1	13355 3	Y	59	55 1 10
07		15097 X	14436	-0-	-661	-0-	590 1	13846 3	Y	-0-	10 1 -0-
08		15097 X	14416	-0-	-681	-0-	624 1	13792 3	Y	-0-	-0-
09		14610 X	13495	-0-	-1115	-0-	402 1	13093 3	Y	-0-	-0-
10		14973 X	13470	-0-	-1503	-0-	428 1	13042 3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 6413 - 10972	
05		18507 X	15896	-0-	-2611	-0-	534 1	15362 3	Y	-0-	-0-
06		17400 X	15133	-0-	-2267	-0-	694 1	14439 3	Y	-0-	-0-
07		17391 X	15469	-0-	-1922	-0-	632 1	14837 3	Y	-0-	-0-
08		16709 X	12782	-0-	-3927	-0-	553 1	12229 3	Y	-0-	-0-
09		16170 X	11761	-0-	-4409	-0-	351 1	11410 3	Y	-0-	-0-
10		15903 X	13539	-0-	-2364	-0-	430 1	13109 3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 6334 - 14346	
05		16399 X	12404	-0-	-3995	-0-	417 1	11987 3	Y	-0-	-0-
06		15060 X	11680	-0-	-3380	-0-	536 1	11144 3	Y	-0-	-0-
07		14849 X	11609	-0-	-3240	-0-	474 1	11135 3	Y	-0-	-0-
08		13609 X	11655	-0-	-1954	-0-	504 1	11151 3	Y	-0-	-0-
09		13170 X	11103	-0-	-2067	-0-	331 1	10772 3	Y	-0-	-0-
10		12400 X	5551	-0-	-6849	-0-	176 1	5375 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID ->	281858	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	8511 - 16131
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	26505 X	23545	-0-	-2960	-0-	791	1 22754	3 N	-0-		-0-
06	25020 X	22090	-0-	-2930	-0-	1013	1 21077	3 N	-0-		-0-
07	25048 X	22272	-0-	-2776	-0-	909	1 21334	3 N	26	10 1	16
08	24366 X	21860	-0-	-2506	-0-	946	1 20914	3 N	-0-	13 1	3
*09	23580 X	20619	-0-	-2961	-0-	614	1 19991	3 N	13		16
10	23560 X	21307	-0-	-2253	-0-	677	1 20630	3 N	-0-		16

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID ->	282309	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6175 - 12777
05	33077 X	27537	-0-	-5540	-0-	925	1 26610	3 N	2		37
06	30870 X	25968	-0-	-4902	-0-	1191	1 24777	3 N	-0-	37 1	-0-
07	30876 X	26242	-0-	-4634	-0-	1069	1 25103	3 N	64	24 1	40
08	29047 X	25470	-0-	-3577	-0-	1102	1 24365	3 N	3	34 1	9
*09	27570 X	24646	-0-	-2924	-0-	735	1 23911	3 N	-0-		9
10	27528 X	24465	-0-	-3063	-0-	778	1 23687	3 N	-0-		9

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID ->	285071	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6443 - 11385
05	22723 X	21341	-0-	-1382	-0-	717	1 20618	3 Y	5		10
06	21240 X	19995	-0-	-1245	-0-	917	1 19078	3 Y	-0-	10 1	-0-
07	21297 X	20055	-0-	-1242	-0-	819	1 19236	3 Y	-0-		-0-
08	21328 X	19533	-0-	-1795	-0-	843	1 18647	3 Y	39	35 1	4
09	20640 X	18255	-0-	-2385	-0-	544	1 17711	3 Y	-0-	4 1	-0-
10	21328 X	21317	-0-	-11	-0-	678	1 20639	3 Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID ->	285299	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6556 - 11701
05	DLQ G-10	5769	-0-	5769	11445	193	1 5551	3 Y	23		40
06	DLQ G-10	5485	-0-	5485	16930	249	1 5181	3 Y	50	90 1	-0-
07	22186 X	5256	-0-	-16930	-0-	215	1 5041	3 Y	-0-		-0-
08	6231 X	5247	-0-	-984	-0-	225	1 4972	3 Y	45	25 1	20
09	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	144	1 4696	3 Y	55	49 1	26
10	5766 X	4924	-0-	-842	-0-	155	1 4722	3 Y	43	57 1	12

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID ->	285300	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6585 - 11713
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9145 X	7676	-0-	-1469	-0-	237 136 9	1 7303 3	N	124		155
06	8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	234 114 9	1 6883 3	N	104	217 1	42
07	8494 X	6964	-0-	-1530	-0-	205 122 9	1 6637 3	N	111		153
08	8184 X	6994	-0-	-1190	-0-	210 23 9	1 6761 3	N	21	144 1	30
09	7680 X	6401	-0-	-1279	-0-	181 111 9	1 6109 3	N	101	98 1	33
10	7688 X	6403	-0-	-1285	-0-	181 120 9	1 6102 3	N	109	121 1	21

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567		
05	DLQ G-10	35975	-0-	35975	73451	1202 163 9	1 34610 3	Y	148		214
06	DLQ G-10	34099	-0-	34099	107550	1559 112 9	1 32428 3	Y	102	276 1	40
07	141089 X	33539	-0-	-107550	-0-	1366 112 9	1 32061 3	Y	102	93 1	49
08	40021 X	32194	-0-	-7827	-0-	1389 97 9	1 30708 3	Y	88	57 1	80
09	37470 X	29839	-0-	-7631	-0-	888 57 9	1 28894 3	Y	52	105 1	27
10	35960 X	29971	-0-	-5989	-0-	950 101 9	1 28920 3	Y	92	107 1	12

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693		
05	DLQ G-10	28560	-0-	28560	57450	958 45 9	1 27557 3	Y	41		58
06	DLQ G-10	26391	-0-	26391	83841	1208 31 9	1 25152 3	Y	28	77 1	9
07	110396 X	26555	-0-	-83841	-0-	1084 31 9	1 25440 3	Y	28	26 1	11
08	30659 X	25704	-0-	-4955	-0-	1111 28 9	1 24565 3	Y	25	16 1	20
09	28890 X	24103	-0-	-4787	-0-	718 24 9	1 23361 3	Y	22	36 1	6
10	28551 X	24168	-0-	-4383	-0-	767 43 9	1 23358 3	Y	39	44 1	1

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642		
05	DLQ G-10	20568	-0-	20568	41342	690 41 9	1 19837 3	Y	37		53
06	DLQ G-10	19205	-0-	19205	60547	879 28 9	1 18298 3	Y	25	68 1	10
07	79280 X	18733	-0-	-60547	-0-	764 28 9	1 17941 3	Y	25	23 1	12
08	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	774 24 9	1 17106 3	Y	22	14 1	20
*09	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	507 22 9	1 16504 3	Y	20	32 1	8
10	20553 X	17481	-0-	-3072	-0-	555 37 9	1 16889 3	Y	34	38 1	4

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	21952	-0-	21952	44267	736 1	21187 3	Y	26	52
06	DLQ G-10	20293	-0-	20293	64560	29 9	19344 3	Y	18 50 1	20
07	84977 X	20417	-0-	-64560	-0-	20 9	19564 3	Y	18 16 1	22
08	23715 X	19491	-0-	-4224	-0-	833 1	18631 3	Y	15 10 1	27
09	22320 X	18310	-0-	-4010	-0-	17 9	17750 3	Y	14 22 1	19
10	21948 X	20842	-0-	-1106	-0-	545 1	20154 3	Y	24 26 1	17
						662 1				
						26 9				
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244		
05	DLQ G-10	20138	-0-	20138	40497	675 1	19421 3	Y	38	57
06	DLQ G-10	19049	-0-	19049	59546	42 9	18148 3	Y	26 70 1	13
07	78630 X	19084	-0-	-59546	-0-	872 1	18277 3	Y	26 24 1	15
08	21700 X	18082	-0-	-3618	-0-	29 9	17276 3	Y	23 14 1	24
09	20370 X	17150	-0-	-3220	-0-	778 1	16617 3	Y	20 32 1	12
10	20150 X	17349	-0-	-2801	-0-	25 9	16760 3	Y	35 39 1	8
						511 1				
						22 9				
						39 9				
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739		
05	40207 X	32579	-0-	-7628	-0-	1091 1	31388 3	Y	91	130
06	36990 X	30990	-0-	-6000	-0-	100 9	29505 3	Y	62 168 1	24
07	36735 X	31382	-0-	-5353	-0-	1417 1	30035 3	Y	62 57 1	29
08	34503 X	29716	-0-	-4787	-0-	68 9	28374 3	Y	54 35 1	48
09	32910 X	27671	-0-	-5239	-0-	1279 1	26794 3	Y	49 78 1	19
10	32581 X	27865	-0-	-4716	-0-	68 9	26888 3	Y	85 94 1	10
						1283 1				
						59 9				
						823 1				
						54 9				
						883 1				
						94 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID ->	288052	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	6525 - 12001
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	52483 X	38436	-0-	-14047	-0-	1291	1 37145	3 Y	-0-		13
*06	45840 X	35737	-0-	-10103	-0-	1639	1 34097	3 Y	1		14
						1	9				
*07	44113 X	35061	-0-	-9052	-0-	1432	1 33617	3 Y	11		25
						1	9				
*08	40796 X	33400	-0-	-7396	-0-	1444	1 31933	3 Y	21	21 1	25
						2	9				
*09	37200 X	30727	-0-	-6473	-0-	916	1 29811	3 Y	-0-	2 1	23
10	38440 X	30371	-0-	-8069	-0-	965	1 29387	3 Y	17	7 1	32
						1	9				

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID ->	288053	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	6416 - 11197
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	38254 X	29781	-0-	-8473	-0-	1000	1 28781	3 N	-0-		13
06	33810 X	27347	-0-	-6463	-0-	1254	1 26092	3 N	1		14
						1	9				
07	32674 X	26923	-0-	-5751	-0-	1100	1 25816	3 N	6		20
						7	9				
08	30411 X	25689	-0-	-4722	-0-	1112	1 24576	3 N	1	10 1	11
						1	9				
*09	28830 X	23850	-0-	-4980	-0-	711	1 23139	3 N	-0-	1 1	10
10	29791 X	23677	-0-	-6114	-0-	753	1 22924	3 N	-0-	12 1	-0-

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID ->	288483	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5790 - 11663
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	53568 X	36753	-0-	-16815	-0-	3688	1 33065	3 Y	-0-		-0-
06	47040 X	34553	-0-	-12487	-0-	4371	1 30182	3 Y	-0-		-0-
07	45012 X	33955	-0-	-11057	-0-	4171	1 29784	3 Y	-0-		-0-
08	41416 X	32340	-0-	-9076	-0-	4046	1 28294	3 Y	-0-		-0-
09	36930 X	29969	-0-	-6961	-0-	3353	1 26616	3 Y	-0-		-0-
10	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			Y	NO RPT		-0-

BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID ->	288666	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	6002 - 11760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	103323 X	41228	-0-	-62095	-0-	1383	1 39781	3 N	58		88
						6	9				
06	45330 X	38050	-0-	-7280	-0-	1742	1 36247	3 N	55		143
						6	9				
07	51646 X	37047	-0-	-14599	-0-	1511	1 35479	3 N	52	133 1	62
						5	9				
08	46841 X	35272	-0-	-11569	-0-	1525	1 33710	3 N	34	41 1	55
						3	9				
*09	41490 X	32581	-0-	-8909	-0-	971	1 31610	3 N	-0-	8 1	47
10	41230 X	31934	-0-	-9296	-0-	1014	1 30880	3 N	36		83
						4	9				

MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
NASH		WELL #: 1H		RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7478 - 10462
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2511 X	1939	-0-	-572	-0-	151	1 1788	2 N	-0-		42
06	2550 X	1870	-0-	-680	-0-	64	1 1806	2 N	-0-		42
07	2635 X	1875	-0-	-760	-0-	57	1 1818	2 N	-0-		42
08	2635 X	1969	-0-	-666	-0-	66	1 1903	2 N	-0-		42
09	2280 X	1755	-0-	-525	-0-	59	1 1696	2 N	-0-		42
10	1953 X	1876	-0-	-77	-0-	56	1 1820	2 N	-0-		42

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2139 N	1362	-0-	-777	-0-	126	1	1236	2	N	-0-	38
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	N	-0-	38
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-	38
08	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	38	1	1089	2	N	38	76
						42	9					
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	40	1	1156	2	N	-0-	76
10	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	36	1	1162	2	N	-0-	76

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322				
05	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	104	1	1499	2	N	-0-	21
06	1710 X	1658	-0-	-52	-0-	57	1	1601	2	N	-0-	21
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	37	1	1190	2	N	-0-	21
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	2	N	103	124
						113	9					
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	-0-	124
*10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	82	1	2657	2	N	-0-	124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489				
RACHAL		WELL #: 1										
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-	32 1	5
06	330 N	4	-0-	-326	-0-	4	2		Y	-0-		5
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		5
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		5
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

RACHAL		WELL #: 3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446				
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1 9	Y	1	33 1	5
06	330 N	4	-0-	-326	-0-	4	2		Y	-0-		5
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		5
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		5
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1 9	Y	1	33 1	5
06	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	2		Y	-0-		5
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		5
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-		5
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-		5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506				
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	32 1	5
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2		Y	-0-		5
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		5
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		5
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

OWEN (OLMOS)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
RACHAL //CONT.// 681327															
WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-			230	3	Y	-0-	27	1	4
06		240 N	3	-0-	-237	-0-			3	2	Y	-0-			4
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400	2	Y	-0-			4
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-			335	2	Y	-0-			4
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-			335	2	Y	-0-			4
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261															
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117															
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-			67	1	Y	-0-			-0-
06		240 N	190	-0-	-50	-0-			47	1	Y	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-			65	1	Y	-0-			-0-
08		248 N	195	-0-	-53	-0-			49	1	Y	-0-			-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-			61	1	Y	-0-			-0-
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-			65	1	Y	-0-			-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A															
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-			171	1	Y	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-			168	1	Y	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-			202	1	Y	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-			170	1	Y	-0-			-0-
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-			157	1	Y	-0-			-0-
*10		687 N	687	-0-	-0-	-0-			163	1	Y	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			11
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			11
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-			10	1	N	-0-			11
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
10		31 N	1	-0-	-30	-0-			1	3	N	-0-			11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A															
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-			2	1	N	-0-			1
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-			8	1	N	-0-			1
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-			6	1	N	-0-			1
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-			5	1	N	-0-			1
09		30 N	9	-0-	-21	-0-			1	1	N	-0-			1
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-			8	1	N	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-			27	1	Y	-0-			10
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-			21	1	Y	-0-			10
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-			19	1	Y	-0-			10
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-			23	1	Y	-0-			10
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-			25	1	Y	-0-			10
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-			25	1	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	51 1	486 3	Y	-0-		38
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40 1	402 3	Y	-0-		38
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42 1	405 3	Y	-0-		38
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	43 1	427 3	Y	-0-		38
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45 1	373 3	Y	-0-		38
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	44 1	372 3	Y	-0-		38

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	-0-		-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33 1	245 3	N	-0-		-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	259 3	N	-0-		-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
05	217 N	111	-0-	-106	-0-	11 1	100 3	N	-0-		13
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	10 1	95 3	N	-0-		13
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	N	-0-		13
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	N	-0-		13
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 3	N	-0-		13
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	N	-0-		13

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	155 1	470 3	N	-0-		-0-
06	630 N	414	-0-	-216	-0-	100 1	314 3	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145 1	450 3	N	-0-		-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	132 1	412 3	N	-0-		-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	134 1	422 3	N	-0-		-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	149 1	480 3	N	-0-		-0-

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295		
05	868 N	5	-0-	-863	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	346 1	1457 3	N	-0-		-0-
07	682 N	91	-0-	-591	-0-	18 1	73 3	N	-0-		-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	185 1	769 3	N	-0-		-0-
09	930 N	626	-0-	-304	-0-	125 1	501 3	N	-0-		-0-
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	209 1	901 3	N	-0-		-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	122 1	435 3	N	-0-		20
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	108 1	406 3	N	-0-		20
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	125 1	454 3	N	-0-		20
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	110 1	409 3	N	-0-		20
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	86 1	320 3	N	-0-		20
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	97 1	367 3	N	-0-		20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	N	1	1 8	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	301	3	N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71	1	243	3	N	-0-		-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	47	1	163	3	N	-0-		-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438				
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	142	1	539	3	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	138	1	547	3	N	-0-		-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	13		13
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	-0-		13

RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463				
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	442	3	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	101	1	443	3	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	102	1	432	3	N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	104	1	451	3	N	-0-		-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	412	3	N	12		12
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	85	1	380	3	N	-0-		12

STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320				
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	150	1	604	3	N	1		53
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	120	1	511	3	N	-0-		53
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	137	1	561	3	N	-0-		53
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	124	1	520	3	N	-0-		53
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	148	1	623	3	N	2		55
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-		55

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134				
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	86	1	257	3	N	-0-		-0-
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	59	1	185	3	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	88	1	272	3	N	-0-		-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	75	1	232	3	N	-0-		-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-		-0-

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248				
05	744 N	90	-0-	-654	-0-	24	1	66	3	N	-0-		-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	3	N	-0-		-0-
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	166	1	483	3	N	-0-		-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-		-0-
10	651 N	404	-0-	-247	-0-	101	1	303	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	102	1	397	3	N	4		23
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	N	6		29
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	99	1	391	3	N	9	36 1	2
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	103	1	414	3	N	-0-		2
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	97	1	395	3	N	-0-		2
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	86	1	360	3	N	3		5

JOHNS, E.S.ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390				
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	173	1	741	3	N	6		32
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	155	1	706	3	N	7		39
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	754	3	N	14	50 1	3
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	156	1	702	3	N	-0-		3
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	148	1	670	3	N	1		4
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	151	1	702	3	N	3		7

HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318				
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	37	1	733	3	N	-0-		32
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	38	1	725	3	N	-0-		32
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-		32
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	3	N	-0-		32
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	37	1	698	3	N	-0-		32
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	3	N	-0-		32

MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286				
05	837 N	147	-0-	-690	-0-	25	1	109	3	N	12		82
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	216	1	990	3	N	5		87
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	223	1	969	3	N	7		94
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	225	1	1020	3	N	26		120
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	208	1	944	3	N	83	173 1	30
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	214	1	992	3	N	5		35

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599				
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	N	-0-		12
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	-0-		12
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-		12
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	3	N	-0-		12
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	3	N	-0-		12
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	N	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		362 N	362	-0-	-0-	68 1	293 3	N	1	78
						1 9				
06		280 N	280	-0-	-0-	50 1	228 3	N	2	80
						2 9				
07		222 N	222	-0-	-0-	41 1	175 3	N	5	85
						6 9				
08		445 N	445	-0-	-0-	81 1	364 3	N	-0-	85
*09		331 N	331	-0-	-0-	60 1	271 3	N	-0-	85
*10		282 N	282	-0-	-0-	50 1	232 3	N	-0-	85

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-

JAMES TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	4
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-	4
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-	-0-
06		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 2	Y	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	Y	-0-	-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-	-0-
*10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
05		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2	Y	-0-	-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	Y	-0-	-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	Y	-0-	-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	Y	-0-	-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	Y	-0-	-0-
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972		TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A		
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2	Y	-0-	-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	Y	-0-	-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-	-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-	-0-
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-	-0-
*10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	92 1	574 2	Y	-0-		6
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		Y	-0-		6
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	27 1	582 2	Y	-0-		6
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2		Y	-0-		6
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		6
*10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
06		240 N	84	-0-	-156	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	48 1	300 2	Y	-0-		2
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		Y	-0-		2
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	14 1	310 2	Y	-0-		2
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		Y	-0-		2
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		2
*10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-		2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		2
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		2
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
*10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		-0-
*10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2		Y	-0-		3
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		Y	-0-		3
07		868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		Y	-0-		3
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2		Y	-0-		3
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		Y	-0-		3
*10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 2		Y	-0-		3
06		1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714 2		Y	-0-		3
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-		3
08		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731 2		Y	-0-		3
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-		3
*10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-		3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
05		930 N	814	-0-	-116	-0-	814 2		Y	-0-		-0-
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-		-0-
09		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
*10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	96 1	596 2	Y	-0-		19
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		19
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	20 1	434 2	Y	-0-		19
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		19
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		19
*10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		3
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2		Y	-0-		3
07		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		Y	-0-		3
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-		3
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		3
*10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-		3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
05		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 2		Y	-0-		3
06		990 N	932	-0-	-58	-0-	932 2		Y	-0-		3
07		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2		Y	-0-		3
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		3
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		3
*10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	85 1	530 2	Y	-0-		16
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		Y	-0-		16
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	22 1	473 2	Y	-0-		16
08		589 N	467	-0-	-122	-0-	467 2		Y	-0-		16
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2		Y	-0-		16
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	138 1	862 2	Y	-0-		4
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-		4
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	52 1	1123 2	Y	-0-		4
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-		4
09		810 N	486	-0-	-324	-0-	486 2		Y	-0-		4
*10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
*10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134												
05		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y	-0-		1
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		1
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		1
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-		1
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		1
*10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120												
05		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		Y	-0-		2
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-		2
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		2
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-		2
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-		2
*10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	81	-0-	81	195	81 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	106	-0-	106	301	106 2		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID ->	220465	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	7312 PERF. 7047 - 7149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			1
07	T. A.	41	-0-	41	76	41	2		Y	-0-			1
08	T. A.	103	-0-	103	179	103	2		Y	-0-			1
09	T. A.	33	-0-	33	212	33	2		Y	-0-			1
*10	314 X	102	-0-	-212	-0-	102	2		Y	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		22	RRCID ->	222730	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7293 PERF. 7056 - 7190			
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2		Y	-0-			1
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			1
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-			1
09	798 N	793	-0-	-5	-0-	793	2		Y	-0-			1
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			1

OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231									
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3773 - 3777			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 4157 - 4170			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500)				68335 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500)			//CONT.//		68335 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			//CONT.//		911925							
KERLIN			WELL #:		2	RRCID -> 071818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6444 - 6454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX (WILCOX 2400)					68509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978							
FASKEN STATE 23			WELL #:		1	RRCID -> 251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756	PERF. 2109 - 2511	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)					68593 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
FREDCO					284921							
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #:		3A	RRCID -> 240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4448 - 4454	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)					68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HERSCHAP BROS.					381350							
ALEXANDER (400 AC)			WELL #:		10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4877 - 4913	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO BLANCO (3950)					68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HERSCHAP BROS.					381350							
ALEXANDER 400 AC.			WELL #:		12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 3941 - 3946	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	930 1	598 2	N	17	185
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	900 1	574 2	N	10	195
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	930 1	586 2	N	13	208
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	930 1	548 2	N	9	217
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	900 1	543 2	N	5 182 1	40
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	930 1	592 2	N	5	45

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696															

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902															

05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	95	1	1433	3	N	4		64	
							4	9							
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	88	1	1312	3	N	-0-		64	
07	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	87	1	1296	3	N	-0-	17	1	47
08	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	86	1	1253	3	N	-0-	20	1	27
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	59	1	1196	3	N	34	17	1	44
							37	9							
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	63	17	1	90
							69	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-			110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-			110
08	14B DENY	1338	-0-	1338	3368	107	1	1231	2	N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT			-0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*08	14B DENY	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			105
*09	14B DENY	290	-0-	290	410	290	2			N	-0-			105
10	14B2 EXT	290	-0-	290	700	290	2			N	-0-			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
*08	14B	DENY	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-	-0-				
*09	14B	DENY	289	-0-	289	409	289	2		N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	290	-0-	290	699	290	2		N	-0-	-0-				

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
BESCO OPERATING, L.P. 068208																
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-	-0-					Y	-0-					34
06		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	-0-					Y	-0-					34
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

05		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-	-0-					Y	-0-					115
06		16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-	-0-					Y	-0-					115
07		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-	-0-					Y	-0-					115
08		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-					Y	-0-					115
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	-0-					Y	-0-					94
06		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-	-0-					Y	-0-					94
07		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-					Y	-0-					94
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					Y	-0-					94
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

05		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	-0-					Y	-0-					37
06		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	-0-					Y	-0-					37
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	-0-					37
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

05		1240 N	876	-0-	-364	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
06		630 N	507	-0-	-123	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
07		775 N	291	-0-	-484	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	187	-0-	-681	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	Y	-0-					-0-
*10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-			93
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-			93
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-			93
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-			93
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	105	1	830	2	N	2			41
06	1590	#	1517	-0-	-73	-0-	154	1	1363	2	N	-0-			41
07	1736	#	1238	-0-	-498	-0-	127	1	1111	2	N	-0-			41
08	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	157	1	1582	2	N	-0-			41
09	1680	#	1646	-0-	-34	-0-	167	1	1479	2	N	-0-			41
10	1581	#	1089	-0-	-492	-0-	132	1	957	2	N	-0-			41

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OUTLINE OIL CORP. 628500
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
OUTLINE OIL CORP.		628500											
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
OUTLINE OIL CORP.		628500											
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)		70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
MARTIN, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526					
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-				47
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-				47
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-				47
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 2	Y	-0-				47
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-				47
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-				47

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020					
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-				24
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-				24
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-				24
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203 2	Y	-0-				24
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155 2	Y	-0-				24
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155 2	Y	-0-				24

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437								
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384								
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					146
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					146
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					146
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					146
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					146
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 CARD-HWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	6	6 2		N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RAKER RESOURCES LLC		689172								
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		76
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		76
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		76
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		76
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41 1	1643 2	N	-0-	14
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	42 1	1693 2	N	-0-	14
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	38 1	1510 2	N	-0-	14
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	35 1	1410 2	N	-0-	14
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	37 1	1472 2	N	-0-	14
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	39 1	1568 2	N	-0-	14

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETERS NORTH (PETTUS)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. "ESTATE"

70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)
LORAC, INC.
SULO-PETERS

70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)
KILLAM OIL CO., LTD.
D.C.R. 209

70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
460054

WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)
REMORA OPERATING, LLC
D.C.R.C.

70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
701613

WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	270	1	942	3	N	9			197
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	335	1	889	3	N	10	17	1	190
07	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	184	1	719	3	N	8			198
08	1209 N	285	-0-	-924 B	-0-	39	1	244	3	N	2	5	1	195
09	1230 N	859	-0-	-371 B	-0-	65	1	782	3	N	11			206
10	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	181	1	447	3	N	7	9	1	204

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060				
05	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	603	1	2110	3	N	41			177
06	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	710	1	1881	3	N	35	37	1	175
07	2821 N	2646	-0-	-175 B	-0-	531	1	2076	3	N	35			210
08	2759 N	2540	-0-	-219 B	-0-	346	1	2159	3	N	32	46	1	196
09	2640 N	2331	-0-	-309 B	-0-	175	1	2117	3	N	35			231
10	2635 N	2517	-0-	-118 B	-0-	714	1	1764	3	N	35	36	1	230

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613												
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #: 1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A				
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	N	2			8
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	165	3	N	2	3	1	7
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	38	1	149	3	N	2			9
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	23	1	144	3	N	1	3	1	7
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	14	1	170	3	N	2			9
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	50	1	125	3	N	2	3	1	8

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

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7814 -		7840		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #: 2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7593 -		7714		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		857600												
G.B.G. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242335		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7910 -		8012		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313												
STAGGS-STATE		WELL #: 3-C		RRCID -> 147694		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 -		7831		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313												
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
THREE-C OIL AND GAS 857600												
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590												
05	2728	X	1461	-0-	-1267	-0-	415	1	1046	3	N	39
06	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	240	1	1295	3	N	39
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	455	1	2062	3	N	39
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3264	1	22	9	N	59
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3333	1	14	9	N	72
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					NO RPT	72

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)			71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313												
STAGGS, J.			WELL #:	1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7782 - 7806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7586 - 7595			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7838 - 7878			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAGGS-STATE			WELL #:	2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7778 - 7790			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAGGS-STATE			WELL #:	3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7808 - 7831			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STAGGS-STATE			WELL #:	4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7760 - 7804			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
STAGGS STATE			WELL #:	5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
 D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	489	1	881	2	Y	72			144
						79	9							
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	482	1	990	2	Y	70	145	1	69
						77	9							
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	441	1	869	2	Y	67	62	1	74
						74	9							
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	510	1	1044	2	Y	60	60	1	74
						66	9							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	436	1	921	2	Y	74	59	1	89
						81	9							
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	532	1	1022	2	Y	61	62	1	88
						67	9							

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425																
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878																
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	Y	55				109
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	61	9	107	2	Y	43	103	1		49
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	47	9			Y	-0-	22	1		27
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	136	1	278	2	Y	52	37	1		42
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	66	43	1		65
*10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	129	1	272	2	Y	66	43	1		65
							73	9								
							121	1	233	2	Y	41	44	1		62
							45	9								

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	616	1	284	2	Y	203			409
						223	9							
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	763	1	63	2	Y	223	430	1	202
						245	9							
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	680	1	75	2	Y	242	203	1	241
						266	9							
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	869	1	144	2	Y	193	194	1	240
						212	9							
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	840	1	163	2	Y	257	198	1	299
						283	9							
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	464	1	91	2	Y	159	187	1	271
						175	9							
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795														
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	119	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	120	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	129	-0-	-212	-0-	42	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	94	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	111	1	213	2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934														
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	102	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	100	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	89	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	88	1	186	2	Y	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	746 1	1344 2	Y	31			61
06	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	34 9	688 1	1413 2	Y	30	62 1	29
07	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	33 9	672 1	1327 2	Y	31	27 1	33
08	2232 X	1886	-0-	-346	-0-	34 9	610 1	1248 2	Y	25	26 1	32
09	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	28 9	646 1	1368 2	Y	31	25 1	38
*10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	34 9	898 1	1723 2	Y	25	26 1	37
						28 9						

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750												
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28 1	49 2	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26 1	55 2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 2	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	39 1	81 2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	32 1	67 2	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	25 1	47 2	N	-0-			-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
TEXRON OPERATING, LLC 850872												
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
AMERRIL ENERGY LLC 019786												
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	270	1	1138	2	N	2	32
						2	9					
06	1680 N	446	-0-	-1234	-0-	120	1	326	2	N	-0-	32
07	1736 N	1225	-0-	-511	-0-	280	1	944	2	N	1	33
						1	9					
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	290	1	1224	2	N	-0-	33
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	N	5	38
						6	9					
*10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	310	1	1709	2	N	4	42
						4	9					

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5425	763	-0-	-4662	39260	763	5			N	-0-					82
06		5250	600	-0-	-4650	34610	600	5			N	-0-	23	1			59
07		5425	300	-0-	-5125	29485	300	5			N	-0-					59
08		5425	-0-	-0-	-5425	24060					N	-0-					59
09		5250	NO RPT	-0-	-5250	18810					N	NO RPT					59
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	18810					N	NO RPT					59

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H. "C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)			72043 648		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 164		RRCID -> 153821			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SYDRI OPERATING, LLC			833597													
WELDER - FORD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 176263			COMPL. DATE 12/18/1999			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500)			72043 792		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
WELDER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 262423			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000)			72043 906		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 6 U		RRCID -> 160573			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 72		RRCID -> 192157			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170)			72043 980		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
PHILLIPS ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181377			COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239					
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4				63
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	4	2	9	N	2				65
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	4	3	9	N	3				68
08		186 N	127	-0-	-59	-0-	125	4	2	9	N	2				70
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH, EAST (4300)			72044 532	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO								
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC			888072													
RUSSELL, STELLA			WELL #:	1 G	RRCID ->	044646	COMPL. DATE	04/26/1968	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

PLYMOUTH, EAST (5100)			72044 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
ROOTS, W.L.			WELL #:	4	RRCID ->	093688	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5097 - 5100				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

POK - A - DOT (8600)			72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
MARTINEZ, M.			WELL #:	4	RRCID ->	122996	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	8854 - 9132				

05		1271 N	582	-0-	-689	-0-	38 1	544 2	Y	-0-		10				
06		1170 N	778	-0-	-392	-0-	49 1	728 2	Y	1		11				
							1 9									
07		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	65 1	931 2	Y	4	7 1	8				
							4 9									
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	83 1	1177 2	Y	-0-		8				
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81 1	1121 2	Y	6		14				
							7 9									
10	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	77 1	953 2	Y	-0-	6 1	8				

MARTINEZ, M.			WELL #:	6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424				

05		3100 N	3698	-0-	598	3563	244 1	3454 2	Y	-0-		21				
06		3000 N	708	-0-	-2292	1271	45 1	662 2	Y	1		22				
							1 9									
07		2372 X	1101	-0-	-1271	-0-	72 1	1025 2	Y	4	17 1	9				
							4 9									
08		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	79 1	1124 2	Y	-0-		9				
09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	77 1	1064 2	Y	5		14				
							6 9									
10	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	1319	98 1	1220 2	Y	1	6 1	9				
							1 9									

URIBE, P.			WELL #:	2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129				

05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 7		RRCID -> 132276	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9022 - 9118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	7 1	103 2	Y	-0-			8
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	Y	-0-			8
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	1	2 1		7
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	270 2	Y	2	2 1		7
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	Y	2			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			9
MARTINEZ, M.		WELL #: 8		RRCID -> 133492		COMPL. DATE 01/27/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337			
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	10 1	138 2	Y	-0-			8
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-			8
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	Y	1	2 1		7
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 2	Y	-0-			7
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	Y	1			8
10	DLQ G-10	191	-0-	191	191	14 1	177 2	Y	-0-	1 1		7
MARTINEZ, M.		WELL #: 9		RRCID -> 135304		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210			
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			8
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			8
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	162 1	2320 2	Y	8	9 1		7
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	111 1	1572 2	Y	-0-			7
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	140 1	1939 2	Y	11			18
*10	DLQ G-10	778	-0-	778	778	58 1	720 2	Y	-0-	6 1		12
URIBE, SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295			
05	713 N	599	-0-	-114	-0-	39 1	560 2	Y	-0-			9
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55 1	814 2	Y	1			10
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	690 2	Y	3	5 1		8
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77 1	1098 2	Y	-0-			8
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	64 1	896 2	Y	5			13
10	DLQ G-10	949	-0-	949	949	71 1	878 2	Y	-0-	5 1		8
MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		23

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MARTINEZ, M.		WELL #: 10		RRCID -> 136476		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-	11
06	990 N	647	-0-	-343	-0-	41	1	605	2	Y	1	12
07	1457 N	855	-0-	-602	-0-	56	1	796	2	Y	3	8
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	Y	-0-	8
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1286	2	Y	7	15
*10	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	111	1	1375	2	Y	-0-	9

URIBE, SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 136860		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205			
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	2	Y	-0-	9
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	1	10
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	49	1	706	2	Y	3	8
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	49	1	699	2	Y	-0-	8
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	47	1	659	2	Y	3	11
10	DLQ G-10	789	-0-	789	789	59	1	729	2	Y	1	8

MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356			
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	57	1	812	2	Y	-0-	10
06	930 N	831	-0-	-99	-0-	52	1	778	2	Y	1	11
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	3	8
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-	8
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	5	13
10	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	80	1	987	2	Y	-0-	8

SERAFIN URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058			
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	736	1	2361	2	Y	51	78
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	693	1	2049	2	Y	46	124
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	841	1	2368	2	Y	41	165
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2880	2	Y	42	207
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	730	1	2596	2	Y	52	77
10	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	686	1	3592	2	Y	85	139

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MARTINEZ, M.		WELL #:		13		RRCID -> 176449		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8616 - 8764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-		11
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1567	2	Y	2		13
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1709	2	Y	7	11 1	9
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-		9
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	8		17
10		DLQ G-10	1633	-0-	1633	1633	122	1	1511	2	Y	-0-	6 1	11

VILLARREAL		WELL #:		2		RRCID -> 177369		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8346 - 8372		

05		558 N	514	-0-	-44	-0-	121	1	389	2	N	4		26
06		510 N	439	-0-	-71	-0-	110	1	326	2	N	3		29
07		496 N	389	-0-	-107	-0-	101	1	285	2	N	3		32
08		527 N	441	-0-	-86	-0-	95	1	344	2	N	2		34
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	91	1	322	2	N	2		36
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	5	13 1	28

MARTINEZ, M.		WELL #:		14		RRCID -> 177534		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9023 - 9276		

05		527 N	298	-0-	-229	-0-	20	1	278	2	Y	-0-		9
06		480 N	291	-0-	-189	-0-	18	1	273	2	Y	-0-		9
07		496 N	304	-0-	-192	-0-	20	1	283	2	Y	1	2 1	8
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	130	130 1	8
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	18	1	245	2	Y	1		9
10		DLQ G-10	394	-0-	394	394	22	1	270	2	Y	93	94 1	8

VILLARREAL		WELL #:		4		RRCID -> 179280		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8403 - 8454		

05		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	295	1	948	2	Y	12		26
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	306	1	904	2	Y	7		33
07		1271 N	888	-0-	-383	-0-	231	1	650	2	Y	6		39
08		1271 N	863	-0-	-408	-0-	186	1	673	2	Y	4		43
09		1230 N	909	-0-	-321	-0-	199	1	709	2	Y	1		44
10		DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	170	1	891	2	Y	13	35 1	22

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 179707		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8424 - 8655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	899 N	531	-0-	-368	-0-	125	1	400	2	Y	5				44
06	990 N	694	-0-	-296	-0-	174	1	516	2	Y	4				48
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	166	1	468	2	Y	5				53
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	268	1	968	2	Y	4				57
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	704	2	Y	16				73
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	84	1	437	2	Y	6	17	1		62

MARTINEZ, M.		WELL #: 15		RRCID -> 179864		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8544 - 8642					
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	67	1	944	2	Y	-0-				10
06	1140 N	789	-0-	-351	-0-	50	1	738	2	Y	1				11
07	1085 N	866	-0-	-219	-0-	56	1	807	2	Y	3	6	1		8
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	-0-				8
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	7				15
*10	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	91	1	1132	2	Y	-0-	6	1		9

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 181118		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8370 - 8452					
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	134	1	431	2	Y	6				78
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	123	1	364	2	Y	3				81
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	129	1	362	2	Y	3				84
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	125	1	451	2	Y	2				86
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	672	2	Y	8				94
10	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	458	1	2399	2	Y	38	95	1		37

URIBE FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 186378		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8136 - 8304					
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-				8
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1				9
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1	3	1		7
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-				7
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	2				9
10	DLQ G-10	465	-0-	465	465	35	1	430	2	Y	-0-	2	1		7

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
URIBE, A. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 244554		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	2				210
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	154	2	447	2	Y	8	183	1		35
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	148	1	473	2	Y	-0-				35
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	142	1	455	2	Y	5				40
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	141	1	431	2	Y	7				47
10	DLQ G-10	585	-0-	585	585	140	1	438	2	Y	6				53

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							CNTY: ZAPATA						
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-				-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	91	3	347	2	N	-0-				-0-
07	496 N	342	-0-	-154	-0-	77	3	278	2	N	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-				-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	3	363	2	N	-0-				-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-				-0-

URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-				-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	43	3	182	2	N	-0-				-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	3	247	2	N	-0-				-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	175	2	N	-0-				-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	47	3	127	2	N	-0-				-0-

URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662							CNTY: ZAPATA						
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 111434		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	117	1	1052	2	Y	-0-				-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	96	1	1033	2	Y	-0-				-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-				-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-				-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	239	1	1015	2	Y	-0-				-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	304	1	1017	2	Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 9		RRCID -> 123171		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1697	2	Y	-0-
07	1953 N	1711	-0-	-242	-0-	168	1	1543	2	Y	-0-
08	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	185	1	1436	2	Y	-0-
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	341	1	1452	2	Y	-0-
*10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	430	1	1437	2	Y	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072		
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	Y	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	91	1	386	2	Y	-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	110	1	368	2	Y	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208		
05	3038 X	2980	-0-	-58	-0-	299	1	2680	2	Y	5
06	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	226	1	2438	2	Y	5
07	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	283	1	2597	2	Y	5
08	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	272	1	2111	2	Y	3
09	3120 X	3106	-0-	-14	-0-	591	1	2514	2	Y	4
*10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	758	1	2534	2	Y	4

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100		
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	476	1	4266	2	Y	44
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	377	1	4080	2	Y	44
07	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	337	1	3093	2	Y	44
08	4743 X	3920	-0-	-823	-0-	448	1	3472	2	Y	44
09	4590 X	4072	-0-	-518	-0-	775	1	3297	2	Y	44
10	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	900	1	3010	2	Y	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140		
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	2	Y	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	Y	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	Y	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	195	1	830	2	Y	-0-
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	271	1	906	2	Y	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079		
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	54	1	480	2	Y	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	2	Y	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	48	1	443	2	Y	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	-0-
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	Y	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	191	1	1709	2	Y	8			9
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	2	Y	7	8	1	8
07	2046 N	1297	-0-	-749	-0-	126	1	1160	2	Y	10	9	1	9
08	1922 N	1170	-0-	-752	-0-	133	1	1028	2	Y	8	17	1	-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	289	1	1231	2	Y	7			7
*10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	399	1	1333	2	Y	6	9	1	4

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	Y	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	73	1	566	2	Y	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	175	1	742	2	Y	-0-			-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	262	1	875	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	307	1	2755	2	Y	6			7
06	2970 X	2544	-0-	-426	-0-	215	1	2321	2	Y	7	7	1	7
07	3286 X	2336	-0-	-950	-0-	229	1	2099	2	Y	7	7	1	7
08	3286 X	2016	-0-	-1270	-0-	230	1	1778	2	Y	7	14	1	-0-
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	461	1	1960	2	Y	6			6
*10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	699	1	2337	2	Y	4	7	1	3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154				
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	923	2	Y	-0-	3
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-	3
07	1054 N	969	-0-	-85	-0-	95	1	874	2	Y	-0-	3
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	119	1	918	2	Y	-0-	3
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	186	1	790	2	Y	-0-	3
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	229	1	765	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890				
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	70	1	625	2	Y	5	5
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	3	4
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	65	1	598	2	Y	5	5
08	713 N	495	-0-	-218	-0-	56	1	436	2	Y	3	-0-
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	123	1	525	2	Y	3	3
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	150	1	503	2	Y	3	2

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832				
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	119	1	586	2	Y	-0-	24
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	107	1	504	2	Y	-0-	24
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	192	1	471	2	Y	-0-	24
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-	24
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	90	1	498	2	Y	-0-	24
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	130	1	683	2	Y	-0-	24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

05	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	293 1	1438 2	Y	46				116
						51 9							
06	1860 X	1673	-0-	-187	-0-	292 1	1370 2	Y	10	89 1			37
						11 9							
07	1891 X	1660	-0-	-231	-0-	472 1	1157 2	Y	28				65
						31 9							
08	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	273 1	1484 2	Y	42	92 1			15
						46 9							
09	1710 X	1146	-0-	-564	-0-	173 1	955 2	Y	16				31
						18 9							
10	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	250 1	1320 2	Y	34				65
						37 9							

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

05	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	479 1	2352 2	Y	45				107
						50 9							
06	2910 X	2358	-0-	-552	-0-	412 1	1934 2	Y	11	89 1			29
						12 9							
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	869 1	2130 2	Y	27				56
						30 9							
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	432 1	2352 2	Y	43	92 1			7
						47 9							
09	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	373 1	2061 2	Y	15				22
						17 9							
*10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	459 1	2418 2	Y	35				57
						39 9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

05	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	349 1	3126 2	Y	111				120
						122 9							
06	3570 X	3449	-0-	-121	-0-	283 1	3060 2	Y	96	108 1			108
						106 9							
07	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	323 1	2963 2	Y	121	111 1			118
						133 9							
08	3596 X	2864	-0-	-732	-0-	315 1	2437 2	Y	102	220 1			-0-
						112 9							
09	3480 X	3197	-0-	-283	-0-	590 1	2508 2	Y	90				90
						99 9							
10	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	715 1	2390 2	Y	77	63 1			104
						85 9							

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	6057	-0-	-949	-0-	602	1	5399	2	Y	51			55
06	6780 X	5907	-0-	-873	-0-	56	9	5361	2	Y	45	50	1	50
07	7223 X	5586	-0-	-1637	-0-	50	9	4981	2	Y	56	51	1	55
08	7223 X	5526	-0-	-1697	-0-	62	9	4848	2	Y	47	102	1	-0-
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	62	9	6353	2	Y	41			41
*10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1494	1	5682	2	Y	36	51	1	26
						45	9							
						1699	1							
						40	9							

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	165	1	812	2	Y	5			69
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6	9	800	2	Y	1	10	1	60
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	1	9	671	2	Y	-0-			60
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	274	1	787	2	Y	-0-			60
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	145	1	714	2	Y	-0-			60
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	129	1	747	2	Y	-0-			60
						142	1							

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	241	1	1185	2	Y	-0-			104
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	244	1	1147	2	Y	101			205
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	111	9	1018	2	Y	6	185	1	26
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	415	1	1166	2	Y	-0-			26
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	7	9	1119	2	Y	-0-			26
10	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	203	1	935	2	Y	-0-			26
						178	1							

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1040 1	135 2	Y	-0-		-0-
						156 5					
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1066 1	229 2	Y	-0-		-0-
						205 5					
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1043 1	289 2	Y	-0-		-0-
						218 5					
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1016 1	205 2	Y	-0-		-0-
						329 5					
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	996 1	135 2	Y	-0-		-0-
						319 5					
*10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1054 1	112 2	Y	-0-		-0-
						384 5					
PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		105D	RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4840 - 4976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND)				72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7058		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6960 - 6966		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815 - 8956		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8776 - 8824		

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8934 - 9014		

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017													

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	-0-	77	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	977	-0-	977	977		22	1	406	2	Y	499			499
							549	9							
10	T. A.	1290	-0-	1290	2267		216	1	162	2	Y	829	1094	1	234
							912	9							

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	10230 X	9315	-0-	-915	-0-	-0-	533	1	8718	2	Y	58			58
							64	9							
06	9450 X	9297	-0-	-153	-0-	-0-	533	1	8694	2	Y	64			122
							70	9							
07	9703 X	9019	-0-	-684	-0-	-0-	534	1	8428	2	Y	52	101	1	73
							57	9							
08	9703 X	9443	-0-	-260	-0-	-0-	547	1	8826	2	Y	64			137
							70	9							
09	9390 X	8969	-0-	-421	-0-	-0-	518	1	8350	2	Y	92	177	1	52
							101	9							
10	9610 X	9117	-0-	-493	-0-	-0-	426	1	8591	2	Y	91	143	1	-0-
							100	9							

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID -> 157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598	-	9632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034	-	11045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5084 #	3803	-0-	-1281	-0-	1364 1	2365 2	N	67			198
							74 9						
06		4710 #	3580	-0-	-1130	-0-	1364 1	2168 2	N	44			242
							48 9						
07		4123 #	3906	-0-	-217	-0-	1364 1	2463 2	N	72	179 1		135
							79 9						
08		4123 #	3825	-0-	-298	-0-	1364 1	2383 2	N	71			206
							78 9						
09		3810 #	3314	-0-	-496	-0-	1320 1	1925 2	N	63	169 1		100
							69 9						
10		3906 #	3397	-0-	-509	-0-	1364 1	1967 2	N	60			160
							66 9						

POTRERO FARIAS (G-94)				72653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		11	RRCID -> 113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580	-	4620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702	-	6708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		33883 #	30680	-0-	-3203	-0-	30484 1	196 9	Y	178			388
06		32910 #	30336	-0-	-2574	-0-	30129 1	207 9	Y	188	380 1		196
07		34100 #	24216	-0-	-9884	-0-	24061 2	155 9	Y	141			337
08		34100 #	28511	-0-	-5589	-0-	28357 2	154 9	Y	140	191 1		286
09		33000 #	29070	-0-	-3930	-0-	28869 2	201 9	Y	183	192 1		277
10		31341 #	NO RPT	-0-	-31341	-0-			Y	NO RPT			277

POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852	-	6866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635							
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 8692 - 8700
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271 PERF. 7425 - 7431
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87)		72660 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
MERRITT OPERATING, INC.		561368							
STATE TRACT 303		WELL #:	1A	RRCID ->	260903	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7219 PERF. 7298 - 7423
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/11/2020					

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635							
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398 PERF. 6634 - 6643
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
PROGAS OPERATING, INC		681142							
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008 PERF. 3521 - 3525
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	126651	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	3940 PERF. 3540 - 3543
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS							
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708							
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297							
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297							
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS							
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631							
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19							

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB							
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701							
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984							
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	989 2	3 9 N 3
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1120 2	8 9 N 7
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1302 2	11 9 N 10
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1274 2	22 9 N 20
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319 2	7 9 N 6
10	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220 2	N -0- 63

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4340 X	3536	-0-	-804	-0-	827	1	2665	2	Y	40	140
						44	9					
06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	794	1	3181	2	Y	24	164
						26	9					
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	814	1	3785	2	Y	65	38
						72	9				191 1	
08	3968 X	2303	-0-	-1665	-0-	624	1	1627	2	Y	47	85
						52	9					
09	3990 X	1508	-0-	-2482	-0-	476	1	1028	2	Y	4	89
						4	9					
10	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	780	1	3338	2	Y	55	144
						61	9					
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668			
05	2604 N	2	-0-	-2602	-0-	2	2			N	-0-	121
06	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	121
07	1333 N	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-	121
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	129
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	129
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	129
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838			
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	706	2	40	9	N	36	84
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	831	2	18	9	N	16	100
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4	104
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	104
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	104
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-	104
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768			
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
06	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			Y	-0-	-0-
07	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			Y	-0-	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-	-0-
*10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

05	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-	2326	2	8	9	Y	7						28
06	3390 X	3339	-0-	-51	-0-	3335	2	4	9	Y	4						32
07	3410 X	2948	-0-	-462	-0-	2940	2	8	9	Y	7						39
08	3410 X	2619	-0-	-791	-0-	2613	2	6	9	Y	5	30	1				14
09	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2549	2	9	9	Y	8		6	1			16
10	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	2507	2	9	9	Y	8		12	1			12

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-						Y	-0-					12
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-						Y	-0-					12
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-						Y	-0-					12
08	2170 X	1168	-0-	-1002	-0-	1165	2	3	9	Y	3	10	1				5
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7295	2	33	9	Y	30		9	1			26
*10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6907	2	29	9	Y	26		27	1			25

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

OIL AND GAS DIVISION

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
MESTENA E		WELL #: 3		RRCID -> 285294		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	76	-0-	-327	-0-	74 2	2 9	N	224
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39 2	175 9	N	208
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	189
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	189
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	281
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	281

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538	
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	246 1	1626 2	N	163
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	36 9	220 1	N	195
07	1829 N	1543	-0-	-286	-0-	55 9	222 1	N	35
08	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	31 9	246 1	N	53
09	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	42 9	183 1	N	90
*10	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	41 9	233 1	N	109
						37 9	37 9		

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N	43
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9 1	58 2	N	43
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	43
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 2	N	43
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	8 1	40 2	N	43
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	45 2	N	43
						1 9	1 9		

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778	
05	DLQ G-10	27	-0-	27	229	27 2		Y	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229			Y	2
07	DLQ G-10	10	-0-	10	239	10 3		Y	2
08	DLQ G-10	15	-0-	15	254	15 3		Y	2
09	DLQ G-10	10	-0-	10	264	10 3		Y	2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	264			Y	2

GARLAND LASATER		73177 14		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363	
05	DLQ G-10	846	-0-	846	2192	826 2	20 9	Y	86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2192			Y	87
07	DLQ G-10	774	-0-	774	2966	774 3		Y	87
08	DLQ G-10	128	-0-	128	3094	128 3		Y	87
09	DLQ G-10	140	-0-	140	3234	137 3	3 9	Y	90
10	DLQ G-10	2022	-0-	2022	5256	2022 3		Y	90

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		//CONT.//		73250 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
LASATER, GARLAND		WELL #:		12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	1008	14	2			Y	-0-			5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-			5
07	DLQ	G-10	231	-0-	231	1239	231	3			Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	1359	120	3			Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	119	-0-	119	1478	119	3			Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	1537	59	3			Y	-0-			5

PRONTO (LOBO)				73285 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION				740742								
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13540 - 13846
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"				WELL #:	RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13650 - 14261
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT)				73287 502	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162								
BISHOP CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9216 - 9553
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)				73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
PINNELL YTURRIA		WELL #:		121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10544 - 10651				
05	39176	X	39176	-0-	-0-	B	-0-	38787	3	389	9	Y	354		458	
06	37350	X	20829	-0-	-16521	B	-0-	20422	3	407	9	Y	370	647	1	181
07	38595	X	20717	-0-	-17878	B	-0-	20398	3	319	9	Y	290	205	1	266
08	39225	X	39225	-0-	-0-	B	-0-	38936	3	289	9	Y	263	393	1	136
09	37350	X	27888	-0-	-9462	B	-0-	27536	3	352	9	Y	320	370	1	86
10	39184	X	26273	-0-	-12911	B	-0-	25955	3	318	9	Y	289	276	1	99

PINNELL YTURRIA				WELL #:	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10455 - 10572				
05	74958	X	72824	-0-	-2134	B	-0-	72297	3	527	9	Y	479			618
06	72540	X	57426	-0-	-15114	B	-0-	56679	3	747	9	Y	679	1013	1	284
07	74958	X	33948	-0-	-41010	B	-0-	33637	3	311	9	Y	283	247	1	320
08	72943	X	70500	-0-	-2443	B	-0-	69882	3	618	9	Y	562	656	1	226
09	70470	X	49249	-0-	-21221	B	-0-	48715	3	534	9	Y	485	576	1	135
10	72819	X	42191	-0-	-30628	B	-0-	41716	3	475	9	Y	432	417	1	150

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA		//CONT.// 73543 500 //CONT.// 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PINNELL YTURRIA		WELL #: 124		RRCID -> 282858		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10552 - 10574			
05	35774 X	31179	-0-	-4595 B	-0-	30799 3	380 9	Y	345				452
06	34620 X	25610	-0-	-9010 B	-0-	25085 3	525 9	Y	477	726 1			203
07	35774 X	14662	-0-	-21112 B	-0-	14413 3	249 9	Y	226	187 1			242
08	34410 X	31439	-0-	-2971 B	-0-	31099 3	340 9	Y	309	410 1			141
09	30180 X	23780	-0-	-6400 B	-0-	23479 3	301 9	Y	274	337 1			78
10	31186 X	20024	-0-	-11162 B	-0-	19716 3	308 9	Y	280	263 1			95
PINNELL YTURRIA		WELL #: 125		RRCID -> 284140		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10563 - 10608			
05	11935 X	-0-	-0-	-11935 B	-0-			Y	-0-				17
06	11550 X	-0-	-0-	-11550 B	-0-			Y	-0-	13 1			4
07	11408 X	10339	-0-	-1069 B	-0-	10110 3	229 9	Y	208	92 1			120
08	13964 X	13964	-0-	-0- B	-0-	13792 3	172 9	Y	156	205 1			71
09	9177 X	9177	-0-	-0- B	-0-	8971 3	206 9	Y	187	209 1			49
*10	13004 X	13004	-0-	-0- B	-0-	12809 3	195 9	Y	177	166 1			60
QUINTO CREEK (KOHLER) ALARON ENERGY, INC. BRUNS		73830 105 010450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1		RRCID -> 257960		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3541 - 3544			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020 - P/A 10/07/20													
QUINTO CREEK (3960) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. BLASCHKE "A"		73830 388 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1		RRCID -> 128136		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 3826 - 3829			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 6		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
QUINTO CREEK (5700) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC VOYLES UNIT													
		73830 910 224880		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1		RRCID -> 282324		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5494 - 5496			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				187
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190

OIL AND GAS DIVISION

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

RACHAL (3700)		74120 434		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
RAMIREZ-GUZMAN UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	055277	COMPL. DATE	07/28/1968	TOTAL DEPTH	5932	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2020 - P/A 10/16/20								

GUZMAN		WELL #:	12	RRCID ->	122955	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3656 - 3674
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2020 - P/A 10/06/20								

RACHAL (4300)		74120 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
RAMIREZ		WELL #:	14	RRCID ->	094610	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 4284 - 4292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020 - P/A 11/12/2020								

RACHAL (4750)		74120 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101								
WHITE		WELL #:	10	RRCID ->	188855	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 4404 - 4408
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020 - P/A 10/12/20								

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
PALMER		WELL #:	1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6750 - 6751
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-	41
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	N	54
07		1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1355	2	4	9	N	58
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	N	65
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	68
*10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	33

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A												
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-	26
06		2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2318	2	2	9	N	28
07		2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	28
08		2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	28
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	28
*10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	28

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130												
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-
09		300 N	184	-0-	-116	-0-	8	1	176	2	N	-0-
10		310 N	192	-0-	-118	-0-	8	1	184	2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10056 - 10210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	129 1	672 2	N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	145 1	713 2	N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	209 1	1118 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3743	-0-	643	643	331 1	3412 2	N	-0-			-0-
09	2173 N	1530	-0-	-643	-0-	242 1	1288 2	N	-0-			-0-
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	268 1	2178 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8522 - 8574		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8103 - 8184		
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	179 1	263 2	Y	6			52
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	409 1	48 2	Y	-0-			52
07	465 N	239	-0-	-226	-0-	236 1	3 9	Y	3			55
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	198 1	145 2	Y	-0-			55
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	60 1	255 2	Y	-0-			55
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	97 1	228 2	Y	-0-			55

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8104 - 8620		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	Y	1			19
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64 1	7 2	Y	-0-			19
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		Y	-0-			19
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	22 1	16 2	Y	-0-			19
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 2	Y	-0-			19
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	15 1	35 2	Y	-0-			19

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979 - 8206		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	42 1	62 2	Y	2			18
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67 1	8 2	Y	-0-			18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-			18
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	34 1	25 2	Y	-0-			18
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	60 2	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	24 1	58 2	Y	-0-			18

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438 - 7484		
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	128 1	668 2	N	-0-			-0-
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	128 1	630 2	N	-0-			-0-
07	837 N	753	-0-	-84	-0-	119 1	634 2	N	-0-			-0-
08	806 N	704	-0-	-102	-0-	62 1	642 2	N	-0-			-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	118 1	625 2	N	-0-			-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	87 1	709 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.// 74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	343 1	1795 2	N	-0-		-0-	
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	327 1	1605 2	N	-0-		-0-	
07		2015 N	1727	-0-	-288	-0-	272 1	1455 2	N	-0-		-0-	
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	207 1	2129 2	N	-0-		-0-	
09		1920 N	1513	-0-	-407	-0-	240 1	1273 2	N	-0-		-0-	
*10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	245 1	1998 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A				
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488								
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	82	1	1520	3	N	-0-					5
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	3	N	-0-					5
07	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	81	1	1534	3	N	-0-					5
08	1612 N	904	-0-	-708	-0-	41	1	863	3	N	-0-					5
09	1650 N	1492	-0-	-158	-0-	82	1	1410	3	N	-0-					5
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	67	1	1340	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 3	N	-0-	8	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	44 1	832 3	N	-0-	8	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	695 3	N	-0-	8	
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	26 1	527 3	N	-0-	8	
09	750 N	23	-0-	-727	-0-	1 1	22 3	N	-0-	8	
10	744 N	247	-0-	-497	-0-	12 1	235 3	N	-0-	8	

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963		
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	12 1	221 3	N	-0-	-0-	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-	-0-	
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	15 1	315 3	N	-0-	-0-	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	N	-0-	-0-	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	N	-0-	-0-	
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44 1	891 3	N	-0-	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997		
05	713 N	482	-0-	-231	-0-	25 1	457 3	N	-0-	47	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 3	N	-0-	47	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 3	N	-0-	47	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	536 3	N	-0-	47	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48 1	815 3	N	-0-	47	
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	32 1	645 3	N	-0-	47	

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976		
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54 1	1000 3	N	-0-	50	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53 1	992 3	N	-0-	50	
07	1023 N	984	-0-	-39	-0-	49 1	935 3	N	-0-	50	
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	44 1	889 3	N	-0-	50	
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 3	N	-0-	50	
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50 1	1010 3	N	-0-	50	

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286		
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	51 1	956 3	N	-0-	80	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	63 1	1176 3	N	-0-	80	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63 1	1195 3	N	-0-	80	
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	45 1	917 3	N	-0-	80	
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	68 1	1158 3	N	-0-	80	
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	60 1	1198 3	N	-0-	80	

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129		
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	107 1	1982 3	N	-0-	8	
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98 1	1843 3	N	-0-	8	
07	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	95 1	1811 3	N	-0-	8	
08	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	84 1	1687 3	N	-0-	8	
09	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	91 1	1611 3	N	-0-	8	
10	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	79 1	1587 3	N	-0-	8	

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	11	1	203	3	N	-0-	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-	-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-
09	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-	-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604				
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-	20
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-	20
07	806 N	562	-0-	-244	-0-	28	1	534	3	N	-0-	20
08	868 N	576	-0-	-292	-0-	26	1	550	3	N	-0-	20
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	47	1	764	3	N	-0-	20
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	-0-	20

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546				
05	961 N	749	-0-	-212	-0-	38	1	711	3	N	-0-	-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	N	-0-	-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	N	-0-	-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	3	N	-0-	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	291	-0-	-763	-0-	14	1	277	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RANCHO BLANCO		WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6720 - 7426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		620 N	493	-0-	-127	-0-	25 1	468 3	N	-0-		28	
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	463 3	N	-0-		28	
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	34 1	644 3	N	-0-		28	
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	22 1	455 3	N	-0-		28	
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	43 1	725 3	N	-0-		28	
10		682 N	656	-0-	-26	-0-	31 1	625 3	N	-0-		28	

RANCHO SAENZ (1730 COLE)				74552 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RYSTIN OIL & GAS SAENZ				740145									
		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1731 - 1738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-	

RANCHO SOLO (BRUNI)				74554 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		1209 N	951	-0-	-258 B	-43210	475 1	476 2	N	-0-		-0-	
06		1200 N	878	-0-	-322 B	-43210	399 1	479 2	N	-0-		-0-	
07		1240 N	1602	-0-	362 B	-42848	551 1	1051 2	N	-0-		-0-	
08		961 N	678	-0-	-283 B	-42848	342 1	336 2	N	-0-		-0-	
09		870 N	143	-0-	-727 B	-42848	114 1	29 2	N	-0-		-0-	
10		1612 N	297	-0-	-1315 B	-42848	152 1	145 2	N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: DUVAL				
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14181			N	NO RPT		-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10565 - 11335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		3224	372	-0-	-2852 B	759	372 2		N	-0-		-0-	
06		3120	-0-	-0-	-3120 B	-2361			N	-0-		-0-	
07		3224	-0-	-0-	-3224 B	-5585			N	-0-		-0-	
08		3224	-0-	-0-	-3224 B	-8809			N	-0-		-0-	
09		330 #	-0-	-0-	-330 B	-9139			N	-0-		-0-	
10		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-9511			N	NO RPT		-0-	

RANURA ("J-57")				74744 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687									
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228													
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384				
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-				-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
08	620	X	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-				-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #:	401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7994 - 8050				
05	2497	N	1091	-0-	-1406	-0-	1091	3			Y	-0-				-0-
06	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-				-0-
07	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
08	1085	N	160	-0-	-925	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	407	-0-	407	-0-	407	3			Y	-0-				-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	407	RRCID ->	200455	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8916 - 9148				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	409	RRCID ->	200685	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6998 - 7266				
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-				-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-				-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
05	1709 N	723	-0-	-986	-0-	723	3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	536	-0-	-184	-0-	536	3	Y	-0-	-0-	
07	589 N	200	-0-	-389	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	Y	-0-	-0-	
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1009	-0-	1009	-0-	1009	3	Y	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727			
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-	-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE)		75040 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194														
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 283615		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

OIL AND GAS DIVISION

REALITOS, S. (QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999									

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ELECTRAGAS, INC. 247628
 CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8298 - 8321
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471 PERF. 8354 - 8366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449 PERF. 8342 - 8360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464 PERF.10946 - 11006
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 445		WELL #:	1	RRCID ->	074631	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	12420 PERF.11498 - 11553
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474															
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474															
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427															

05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474															
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649															

05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749															

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792															

05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997										TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004										TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005										TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10338	- 10730			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481	Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #: 3	RRCID -> 043367	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH 8398	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 414		WELL #: 4	RRCID -> 164604	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7161	- 7219			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

RED HEAD RIDGE (2068)		75279 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
STATE OF TEXAS		WELL #: 1	RRCID -> 272677	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2809	- 2814			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 226727	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10138	- 10162			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	- 2664			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019															

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	167 2	N	2	2 1				10
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	15 3	1 9	136 2	N	3	3 1				10
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	196 2	N	3	1 1				12
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	12 1	1 9	109 2	N	1	2 1				11
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	195 2	N	4	3 1				12
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	18 2	1 9	156 2	N	2	2 1				12

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811						
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	405 2	N	3	2 1				22
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	412 2	N	2	3 1				21
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	407 2	N	2	1 1				22
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	172 1	1 9	402 2	N	1	3 1				20
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	178 2	1 9	389 2	N	2					22
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	179 1	1 9	395 2	N	1	2 1				21

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					56
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2		2 9	N	-2					58
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2			N	-0-					58
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-					58
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	2					60
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					60

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742						
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614 3	19 9		N	17					225
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066 3	13 9		N	12					237
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1691 3	26 9		N	24					261
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1776 3	18 9		N	16					277
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1677 3	29 9		N	26					303
10	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1632 3	24 9		N	22	182 1				143

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2259	3	63	9	N	57				463
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2597	3	45	9	N	41				504
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	2184	3	50	9	N	45				549
08	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2190	3	57	9	N	52	178	1		423
09	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2151	3	56	9	N	51	179	1		295
*10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2205	3	57	9	N	52				347

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-				-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-				-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-				-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

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

RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #:	6	RRCID ->	218827	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 2719 - 2727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6766 - 6776	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)		76338 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SEXAUER		WELL #:		2	RRCID ->	223347	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10224 -	10254
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20													

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WEIL "130" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243916	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8552 -	8556
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19													

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)		76375 473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
RUIZ 127 "D"		WELL #:		4	RRCID ->	256655	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9286 -	9369
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019													

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCR "576"		WELL #:		1	RRCID ->	173047	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	8737 -	8754
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19													

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
DCRC		WELL #:			RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	8586 -	8610
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005													

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 12	RRCID ->	012898	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	4250 -	4256
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 13	RRCID ->	012899	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A				
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209					
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	71 1	715 2		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109					
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511					
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966					
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	77 1	773 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	96 1	944 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1017	-0-	1017	2057	101 1	916 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2057				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572		
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	89 1	888 2	N	-0-	-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	115 1	1130 2	N	-0-	-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	87 1	795 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. GRAHAM CATTLE CO.		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: 1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	-		5122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1470 N	1470	-0-	-0-	492 1	978 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	899	-0-	899	166 1	733 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	2327	351 1	1077 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2327		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31	RRCID -> 233340	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4871	-		5485			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32	RRCID -> 235504	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 4650	-		4654			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3	RRCID -> 243899	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5160	-		5178			
05		697 N	697	-0-	-0-	233 1	464 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	456	-0-	456	84 1	372 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	783	80 1	247 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	783		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33	RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-		4237			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15	RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4	RRCID -> 248415	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
05		1855 N	1855	-0-	-0-	621 1	1234 2	Y	-0-			178
06	DLQ	G-10	689	-0-	689	127 1	562 2	Y	-0-			178
07	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	2390	418 1	1283 2	Y	-0-		178
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2390		Y	NO RPT			178
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			178
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			178

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544		
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	65 1	648 2	N	-0-	-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	79 1	779 2	N	-0-	-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	112 1	1014 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	58 1	115 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823 1		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	823			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	823			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)		76410 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120668		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380		
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14143 04/08/2020

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6					81
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
*10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-

THOMAS UNIT		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
THOMAS UNIT		216748														
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230934		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2020

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899								
08	2500	2359	-0-	-141	-0-	42	1	2243	3	N	67					67
09	7500	5286	-0-	-2214	-0-	74	9	4933	3	N	239	248	1			58
10	7750	5652	-0-	-2098	-0-	263	9	5332	3	N	208	191	1			75

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SLICK, T.B. EST. -A-485		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SLICK, T.B. EST. -A-485		386310														
SLICK, T.B. EST. -A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RINCON (B-1 FRIO)		//CONT.//		76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215	RRCID ->	265267	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	3460 - 4498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (B-2 FRIO)				76721 147	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070834	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	4894	-0-	4894 B	7560	692	1	4202	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	4162	-0-	4162 B	11722	579	1	3583	3	Y	-0-	-0-
07	5100	4637	-0-	463 B	11259	680	1	3957	3	Y	-0-	-0-
08	5270	4294	-0-	976 B	10283	668	1	3626	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10283								
09	5100	4432	-0-	668 B	9615	701	1	3731	3	Y	-0-	-0-
*10	5270	4715	-0-	555 B	9060	782	1	3933	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		73	RRCID ->	071462	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	76	-0-	76 B	-562	11	1	65	3	Y	-0-	-0-
06	0 #	84	-0-	84 B	-478	11	1	73	3	Y	-0-	-0-
07	0 #	79	-0-	79 B	-399	12	1	67	3	Y	-0-	-0-
08	124 #	93	-0-	31 B	-430	14	1	79	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-146	CANCELLED UNDERAGE ->	-284						
09	90 #	63	-0-	27 B	-173	9	1	54	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	191	-0-	98 B	-75	32	1	159	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (C-7)				76721 189	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #:		4	RRCID ->	012922	COMPL. DATE	12/08/1956	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	N/A
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	-0-	-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4126		- 4146			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4037		- 4763			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3393		- 3403			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4024		- 4529			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425													
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 3		RRCID -> 147877		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3079		- 3227			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

LA BRISA RANCH 907-1		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3514		- 3910			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980				
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	59	1	354	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	56	1	326	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	62	1	334	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	59	1	313	3	Y	-0-	-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898				
05	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	312	1	1895	3	Y	-0-	-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	274	1	1703	3	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	319	1	1851	3	Y	-0-	-0-
08	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	327	1	1770	3	Y	-0-	-0-
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	327	1	1740	3	Y	-0-	-0-
10	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	340	1	1717	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456				
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	277	1	1680	3	Y	-0-	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	244	1	1509	3	Y	-0-	-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	239	1	1391	3	Y	-0-	-0-
08	1953 N	1448	-0-	-505	-0-	225	1	1223	3	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	227	1	1212	3	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1301	-0-	-342	-0-	215	1	1086	3	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	134	-0-	134	134	21	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4	138	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327							
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	427	1	2595	3	Y	-0-					-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	392	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2231	3	Y	-0-					-0-
08	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	440	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	399	1	2125	3	Y	-0-					-0-
10	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	436	1	2197	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304							
05	4526 X	4058	-0-	-468	-0-	562	1	3415	3	Y	74					86
06	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	546	1	3377	3	Y	44	110	0			20
07	4371 X	3914	-0-	-457	-0-	566	1	3292	3	Y	51	54	0			17
08	4371 X	3482	-0-	-889	-0-	534	1	2897	3	Y	46	38	0			25
09	4230 X	3622	-0-	-608	-0-	569	1	3033	3	Y	18	22	0			21
10	4092 X	3443	-0-	-649	-0-	567	1	2856	3	Y	18	22	0			17

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	173	RRCID ->	158350	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 6922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	174	RRCID ->	159496	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	6798 - 6812
05	T. A.	47	-0-	47	597	7 1	40 3	Y	-0-		-0-
06	634 X	37	-0-	-597	-0-	5 1	32 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	43	-0-	43	43	7 1	36 3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	181	RRCID ->	173113	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7108 - 7238
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	11 1	71 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	169	-0-	-101	-0-	23 1	146 3	Y	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	81 1	467 3	Y	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 3	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	56 1	297 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	19 1	93 3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
T. B. SLICK B-528		WELL #:	198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5748 - 5764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 5714 - 5912
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:	173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 4998 - 5006
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 6695 - 6708
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	68		Y	-0-		-0-
06	68 X	-0-	-0-	-68	-0-		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #:	177	RRCID ->	198881	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	201	RRCID ->	199590	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5812 - 5852
05	527 X	190	-0-	-337	-0-	1 3	189 9	Y	172	180
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	107 1	664 3	Y	136	48
						150 9				
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	82 1	476 3	Y	151	46
						166 9				
08	682 X	511	-0-	-171	-0-	66 1	358 3	Y	79	50
						87 9				
09	930 X	561	-0-	-369	-0-	66 1	353 3	Y	129	90
						142 9				
10	961 X	497	-0-	-464	-0-	52 1	260 3	Y	168	117
						185 9				

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
05	T. A.	385	-0-	385	1311	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	411	-0-	411	1722	57	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	223	-0-	223	1945	33	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	223	-0-	223	2168	34	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	274	-0-	274	2442	43	1	231	3	Y	-0-					-0-
*10	2706 X	264	-0-	-2442	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
05	558 N	231	-0-	-327	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	164	-0-	-256	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	357	-0-	357	357	56	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	391	-0-	391	748	62	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	196	-0-	196	944	32	1	164	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314			
05	4991 X	2800	-0-	-2191	-0-	395 1	2398 3	Y	6	6	
						7 9					
06	4830 X	3201	-0-	-1629	-0-	444 1	2751 3	Y	5	9 0	2
						6 9					
07	4402 X	3071	-0-	-1331	-0-	449 1	2616 3	Y	5	5 0	2
						6 9					
08	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	364 1	1972 3	Y	1	1 0	2
						1 9					
09	3210 X	2224	-0-	-986	-0-	352 1	1872 3	Y	-0-	2 0	-0-
10	3317 X	2420	-0-	-897	-0-	401 1	2019 3	Y	-0-		-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196			
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	21 1	130 3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	21 1	126 3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	14 1	77 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	18 1	94 3	Y	-0-	-0-	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41 1	217 3	Y	-0-	-0-	
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 3	Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800				
05	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	403 69	1 9	2448	3	Y	63		67
06	3390 X	2835	-0-	-555	-0-	384 67	1 9	2384	3	Y	61	112 0	16
07	3503 X	2710	-0-	-793	-0-	393 34	1 9	2283	3	Y	31	40 0	7
08	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	449 19	1 9	2433	3	Y	17	18 0	6
09	3000 X	2734	-0-	-266	-0-	429 26	1 9	2279	3	Y	24	18 0	12
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	458 37	1 9	2307	3	Y	34	28 0	18

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892				
05	4309 X	3925	-0-	-384	-0-	541 92	1 9	3292	3	Y	84		94
06	4290 X	3955	-0-	-335	-0-	540 74	1 9	3341	3	Y	67	137 0	24
07	4433 X	3830	-0-	-603	-0-	553 56	1 9	3221	3	Y	51	58 0	17
08	4433 X	3791	-0-	-642	-0-	585 37	1 9	3169	3	Y	34	31 0	20
09	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	549 20	1 9	2922	3	Y	18	19 0	19
10	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	583 20	1 9	2938	3	Y	18	21 0	16

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528				
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	426 31	1 9	2586	3	Y	28		33
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	409 36	1 9	2533	3	Y	33	56 0	10
07	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	375 68	1 9	2181	3	Y	62	56 0	16
08	3038 X	2236	-0-	-802	-0-	342 37	1 9	1857	3	Y	34	31 0	19
09	2970 X	2061	-0-	-909	-0-	326 1	1 9	1734	3	Y	1	10 0	10
10	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	415	1	2092	3	Y	-0-	10 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	802	-0-	-1802	-0-	112 1	683 3	Y	6			8
06	2430 X	689	-0-	-1741	-0-	95 1	594 3	Y	-0-	8 0		-0-
07	2511 X	914	-0-	-1597	-0-	134 1	780 3	Y	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	152 1	828 3	Y	2	1 0		1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	147 1	784 3	Y	-0-	1 0		-0-
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	148 1	748 3	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984			
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	124 1	752 3	Y	7			13
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	97 1	604 3	Y	-0-	13 0		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	129 1	753 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	131 1	712 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	85 1	452 3	Y	-0-			-0-
10	868 N	766	-0-	-102	-0-	127 1	639 3	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	636	-0-	636	636	105 1	531 3	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782			
05	3100 N	4090	-0-	990	10909	577 1	3505 3	Y	7			9
06	14352 X	3443	-0-	-10909	-0-	478 1	2959 3	Y	5	13 0		1
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	447 1	2601 3	Y	3	4 0		-0-
08	7285 X	3313	-0-	-3972	-0-	516 1	2797 3	Y	-0-			-0-
09	5490 X	2749	-0-	-2741	-0-	435 1	2312 3	Y	2	1 0		1
10	4092 X	2344	-0-	-1748	-0-	388 1	1954 3	Y	2	1 0		2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		264	RRCID ->	265824	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6796 - 7038
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	323 1	1959 3	N	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	313 1	1944 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	327 1	1904 3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	346 1	1877 3	N	-0-			-0-
09	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	328 1	1747 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	345 1	1740 3	N	6	3 0		3
						7 9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		267	RRCID ->	265825	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6754 - 7130
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19 1	113 3	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19 1	118 3	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20 1	108 3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	9 1	44 3	N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 3	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	42 1	253 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	36 1	225 3	Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	46 1	271 3	Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	56 1	302 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	43 1	225 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	37 1	187 3	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
URSHEL, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5985 - 6005
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476						
05	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2		N	-0-			10
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			10
07	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	2		N	-0-			10
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			10
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			10
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	217	2	19	9	N	17		27
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800						
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2		N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*10	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2		N	-0-			-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311		
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-		3
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-		3
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-		3
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-		3
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		3
*10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041 2	N	19		22

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17					17
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3					20
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					20

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					140
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6737	2	96	9	N	87					227
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-	184	1			43
08	6758 X	6709	-0-	-49	-0-	6709	2			N	-0-					43
09	6840 X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-					43
*10	7068 X	6226	-0-	-842	-0-	6226	2			N	-0-					43

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	25 1		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034						
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
*10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593						
05	372 X	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	120 X	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263				
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			7
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			7
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			7
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			7
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			7
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	N	14			21

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030				
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			57
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			57
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			57
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			57
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			57
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
05	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	2529 2	12 9	N	11			143
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2695 2	59 9	N	54			197
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-	159 1		38
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2914 2	13 9	N	12			50
09	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	2574 2	11 9	N	10			60
*10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2981 2	14 9	N	13			73

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920				
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SLICK		WELL #:		5351	RRCID ->	259449	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6186 - 6208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7113 - 7143
SLICK												
05	961 N	824	-0-	-137	-0-	53 1	761 2	N	9			167
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	10 9						177
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	843 2	11 9	N	10			182
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	872 2	6 9	N	5			196
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	924 2	15 9	N	14			29
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-	167 1		29
						962 2		N	-0-			29

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 5729 - 5735
DE GARCIA, B. G.												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8694 - 8938	
05	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	14153 2	129 9	Y	117	44 1	138	
06	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	334 1	13172 2	Y	673	735 1	76	
07	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	740 9						2
08	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	524 1	13687 2	Y	324	398 1		27
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	356 9						30
*10	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	1134 1	14338 2	Y	384	359 1		16
						422 9						
						371 1	13828 2	Y	358	355 1		
						394 9						
						820 1	13019 2	Y	283	297 1		
						311 9						

CARDENAS, R.R.		WELL #:		3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 5396 - 5414	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ORIVE, A. <td>WELL #:</td> <td>4</td> <td>RRCID -></td> <td>128549</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>03/11/2009</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>10261</td> <td>PERF.</td> <td>5634 - 5643</td>		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643
05	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1495 2	6 9	Y	5	2 1	8
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	32 1	1248 2	Y	31	33 1	6
07	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	34 9	44 1	Y	17	22 1	1
08	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	19 9	95 1	Y	22	20 1	3
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	24 9	34 1	Y	20	20 1	3
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	74 1	1175 2	Y	16	15 1	4
						18 9					

ORIVE, A. <td>WELL #:</td> <td>5</td> <td>RRCID -></td> <td>141840</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>04/16/2009</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>6300</td> <td>PERF.</td> <td>5586 - 5594</td>		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 - 5594
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B.G. <td>WELL #:</td> <td>44</td> <td>RRCID -></td> <td>149020</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>03/23/1994</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>8172</td> <td>PERF.</td> <td>7138 - 7254</td>		WELL #:	44	RRCID ->	149020	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7138 - 7254
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORIVE, A. <td>WELL #:</td> <td>6</td> <td>RRCID -></td> <td>151520</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>12/23/1994</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>9978</td> <td>PERF.</td> <td>5534 - 5542</td>		WELL #:	6	RRCID ->	151520	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	5534 - 5542
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARDENAS, R.R. <td>WELL #:</td> <td>2</td> <td>RRCID -></td> <td>151880</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/30/1994</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>8217</td> <td>PERF.</td> <td>6340 - 6350</td>		WELL #:	2	RRCID ->	151880	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6340 - 6350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. <td>WELL #:</td> <td>39</td> <td>RRCID -></td> <td>154183</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>07/16/2013</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>8852</td> <td>PERF.</td> <td>4692 - 5768</td>		WELL #:	39	RRCID ->	154183	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	4692 - 5768
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 4080 - 4094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	992 N	56	-0-	-936	-0-	8	2	48	9	Y	44	17	1	47
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	253	276	1	24
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 5795 - 5809				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 6150 - 6160				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6165 - 6171				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 7510				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7590 - 7900				
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-			4
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	10	1	388	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	14	1	365	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	31	1	388	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392								
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	260	2	1	9	Y	1					1
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	6	1	219	2	Y	3	4	1			-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	7	1	173	2	Y	2	2	1			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	2	2	1			-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	5	1	181	2	Y	2	2	1			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	2	2	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740													
05	18352 X	7076	-0-	-11276	-0-	7070	2	6	9	Y	5	2 1	5
06	17760 X	5993	-0-	-11767	-0-	148	1	5813	2	Y	29	31 1	3
07	18352 X	4640	-0-	-13712	-0-	32	9						
08	16306 X	3765	-0-	-12541	-0-	171	1	4455	2	Y	13	16 1	-0-
09	8100 X	2925	-0-	-5175	-0-	14	9						
10	7068 X	2350	-0-	-4718	-0-	275	1	3472	2	Y	16	15 1	1
						18	9						
						76	1	2832	2	Y	15	15 1	1
						17	9						
						138	1	2199	2	Y	12	7 1	6
						13	9						

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1 -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786				
05	2487 N	2406	-0-	-81	-0-	2268	2	138	9	Y	125	47 1	133
06	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	54	1	2143	2	Y	711	776 1	68
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	782	9						
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	86	1	2247	2	Y	341	409 1	-0-
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	375	9						
*10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	177	1	2242	2	Y	405	379 1	26
						446	9						
						61	1	2255	2	Y	379	375 1	30
						417	9						
						140	1	2224	2	Y	299	265 1	64
						329	9						

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326								
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	55	1	2168	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	43	1	1620	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	103	1	1639	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566								
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	Y	-0-					1
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	906	2	Y	-0-					1
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-					1
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-					1
10	930 N	719	-0-	-211	-0-	43	1	676	2	Y	-0-	1	1			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650											
05	496 N	247	-0-	-249	-0-	243 2	4 9	Y	4	1 1	4
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	231 2	Y	19	21 1	2
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 9	9 1	Y	9	11 1	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10 9	19 1	Y	11	10 1	1
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	12 9	7 1	Y	10	10 1	1
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 9	16 1	Y	7	8 1	-0-
						8 9					

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830											
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19 1	741 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	181	-0-	-129	-0-	7 1	174 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	50 1	637 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	400	-0-	-350	-0-	10 1	390 2	Y	-0-		-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76 1	-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 10		RRCID -> 220927	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 6400	-	6519					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
		WELL #: 67		RRCID -> 221739	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7528	-	7942					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
		WELL #: 66		RRCID -> 221757	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 7306	-	7364					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
		WELL #: 68		RRCID -> 222478	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6746	-	7580					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
		WELL #: C 17		RRCID -> 222859	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 9691	PERF. 7230	-	8990					
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	2	7	9	Y	6	2	1	11
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	2	Y	36	39	1	8
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	2	Y	8	11	1	5
08	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	111	1	1399	2	Y	11	10	1	6
09	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	12	9	41	1	Y	10	10	1	6
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	11	9	116	1	Y	8	8	1	6
						9	9							
		WELL #: 6		RRCID -> 223356	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 6090	-	6098					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		WELL #:	30	RRCID ->	224011	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6463 - 6496
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	69	RRCID ->	224219	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5400 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #:	2	RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 - 4640
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	6150 - 6170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 18	RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 - 5735
05	558 N	185	-0-	-373	-0-	184 2	1 9	Y	1		2
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8 1	298 2	Y	7	7 1	2
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8 9	10 1	Y	1	2 1	1
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	1 9	4 1	Y	2	2 1	1
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	2 9	2 1	Y	2	2 1	1
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	2 9	5 1	Y	2	2 1	1
						2 9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7400 - 7420
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	19	21	1			4
						21	9									
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	23	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1530 N	294	-0-	-1236	-0-	8	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	775 N	396	-0-	-379	-0-	23	1	371	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648								
05	1364 N	1030	-0-	-334	-0-	1027	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	26	1	1036	2	Y	19	21	1			4
						21	9									
07	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	37	1	976	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
*10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620								
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512											
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	2413	2	Y	-0-		9
06	2580 X	2251	-0-	-329	-0-	56	1	Y	4	4 1	9
07	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	4	9	Y	2	2 1	9
08	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	85	1	Y	2	2 1	9
09	2250 N	2181	-0-	-69	-0-	170	1	Y	2	2 1	9
10	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	2	9	Y	2	2 1	9
						135	1	Y	2	2 1	9
						2	9				

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 8838 - 8850	
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7010 - 7060	
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	7	2 1	9
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	37	41 1	5
07	2635 X	2272	-0-	-363	-0-	41	9	Y	18	22 1	1
08	2604 N	1282	-0-	-1322	-0-	83	1	Y	21	20 1	2
09	2520 N	1974	-0-	-546	-0-	20	9	Y	20	20 1	2
*10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	17	17 1	2
						23	9				
						51	1				
						22	9				
						135	1				
						19	9				

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7096 - 7120	
05	3565 X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2	Y	-0-		4
06	2220 X	2113	-0-	-107	-0-	52	1	Y	-0-		4
07	2294 X	2052	-0-	-242	-0-	76	1	Y	-0-		4
08	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	152	1	Y	-0-		4
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	50	1	Y	-0-		4
10	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	112	1	Y	-0-	4 1	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6024 - 7421	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	511	-0-	-760	-0-	510 2	1 9	Y	1				2
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	38 1	1485 2	Y	7	8	1		1
07	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	8 9	988 2	Y	4	4	1		1
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	4 9	968 2	Y	4	4	1		1
09	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	77 1	1017 2	Y	4	4	1		1
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	4 9	996 2	Y	3	3	1		1
						63 1							
						3 9							

 HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				2
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1		-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-				-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-

 HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039 2	6 9	Y	5	2	1		16
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	23 1	894 2	Y	30	32	1		14
07	1054 N	855	-0-	-199	-0-	33 9	807 2	Y	15	19	1		10
08	1054 N	750	-0-	-304	-0-	31 1	676 2	Y	18	17	1		11
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	17 9	709 2	Y	18	17	1		12
10	868 N	324	-0-	-544	-0-	19 1	292 2	Y	13	14	1		11
						20 9							
						18 1							
						14 9							

 HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-				1
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	26 1	1040 2	Y	-0-				1
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	51 1	1320 2	Y	-0-				1
08	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95 1	1207 2	Y	-0-				1
09	1080 N	806	-0-	-274	-0-	21 1	785 2	Y	-0-				1
10	1364 N	615	-0-	-749	-0-	36 1	579 2	Y	-0-	1	1		-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	12989 X	276	-0-	-12713	-0-	267 2	9 9	Y	8	3 1	12		
06	6930 X	236	-0-	-6694	-0-	5 1	183 2	Y	44	48 1	8		
						48 9							
07	3627 X	167	-0-	-3460	-0-	6 1	155 2	Y	5	6 1	7		
						6 9							
08	1922 X	163	-0-	-1759	-0-	11 1	145 2	Y	6	6 1	7		
						7 9							
09	720 X	146	-0-	-574	-0-	4 1	135 2	Y	6	6 1	7		
						7 9							
10	279 X	273	-0-	-6	-0-	16 1	251 2	Y	5	5 1	7		
						6 9							

TRAP ROCK OIL, LTD. M.M. GARCIA 'D'		865425		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161			
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-		-0-		
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-		-0-		
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-		
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-		
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-		
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-		

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413			
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-		-0-		
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707 2		N	-0-		-0-		
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-		
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-		
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-		
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-		

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450			
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-		-0-		
06	780 N	667	-0-	-113	-0-	667 2		N	-0-		-0-		
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-		
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-		
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-		
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.										//CONT.// 865425							
LA BRISA RANCH PARTNERS 91										WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LA BRISA RANCH BELMONT										WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
ECHOLS										WELL #: 4		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)										76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.										789662							
LA BRISA RANCH										WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

LA BRISA RANCH										WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

RINCON (VICKSBURG SAND)										76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
SLICK, T.B. EST. A-485										WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																	
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																	
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992																	
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.// 76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
SLICK ESTATE '527'		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, J.F. -STATE-		WELL #:	23	RRCID ->	129198	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	4412 - 4428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		911915		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
		76723 152 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4"></td> </td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4"></td> </td>		CAPACITY <td colspan="4"></td>								
GARZA-RIVAS UNIT		386310												
WESTERN GLOBAL OIL, INC		WELL #:	0201	RRCID ->	147150	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	4174 - 4185			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CAMERON, DON		WELL #:	2	RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		2B												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541												
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 - 3196			
05	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	245	1	1490	3	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	275	1	1705	3	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	261	1	1519	3	Y	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	265	1	1435	3	Y	-0-			-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	3	Y	-0-			-0-
*10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	279	1	1410	3	Y	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		2B												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541												
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 - 3196			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		2B												
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541												
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 - 3196			
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			64
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-			64
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-			64
08	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-			64
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-			64
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-			64

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541								
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

05	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2	N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2	N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2	N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			83
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			83
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			83
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-			83
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-			83
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-			-0-
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:	108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
COATES 553		WELL #:	8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 4278 - 4294
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARTINEZ -B-		WELL #:	49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 4677 - 4684
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:	6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4610 - 4616
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

05	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	153 1	1551 3	Y	15	3 1	14
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133 1	1574 3	Y	10	6 0 14 1	4
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	113 1	1853 3	Y	3	5 1	2
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	137 1	2245 3	Y	1		3
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	136 1	2096 3	Y	-0-	2 1	1
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	145 1	1784 3	Y	-0-	1 1	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1554 N	1554	-0-	-0-	133 1	1348 3		Y	66	13 1		64
						73 9							
06		1688 N	1688	-0-	-0-	126 1	1493 3		Y	63	28 0	75 1	24
						69 9							
07		1810 N	1810	-0-	-0-	100 1	1642 3		Y	62	62 1		24
						68 9							
08		1945 N	1945	-0-	-0-	108 1	1774 3		Y	57			81
						63 9							
09		1826 N	1826	-0-	-0-	111 1	1702 3		Y	12	40 1		53
						13 9							
10		1798 N	1459	-0-	-339	109 1	1338 3		Y	11	36 1		28
						12 9							

MARTINEZ C		WELL #:		6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122	
05		2449 X	1887	-0-	-562	169 1	1718 3		Y	-0-			-0-
						150 1	1775 3		Y	-0-			-0-
06		2280 X	1925	-0-	-355	101 1	1658 3		Y	-0-			-0-
						81 1	1326 3		Y	-0-			-0-
07		2201 X	1759	-0-	-442	41 1	624 3		Y	-0-			-0-
						1 1	8 3		Y	-0-			-0-
08		1891 N	1407	-0-	-484					-0-			-0-
09		1920 N	665	-0-	-1255					-0-			-0-
10		1767 N	9	-0-	-1758					-0-			-0-

MARTINEZ C		WELL #:		8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286	
05		14B2 EXT	182	-0-	182	265 1	166 3		Y	-0-			-0-
						85 1	1003 3		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1088	-0-	1088	110 1	1801 3		Y	-0-			-0-
						157 1	2565 3		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1911	-0-	1911	183 1	2819 3		Y	-0-			-0-
						156 1	1914 3		Y	-0-			-0-
08		5986 X	2722	-0-	-3264					-0-			-0-
09		3000 N	3002	-0-	2					-0-			-0-
*10		2072 N	2070	-0-	-2					-0-			-0-

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
HALL, J. F., STATE		WELL #:	24	RRCID -> 156041	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		613 N	613	-0-	-0-	613 2		-0-
06		600 N	577	-0-	-23	577 2		-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	621 2		-0-
08		620 N	597	-0-	-23	597 2		-0-
09		570 N	500	-0-	-70	500 2		-0-
10		620 N	494	-0-	-126	494 2		-0-

HALL-STATE, J.F.		WELL #:	26	RRCID -> 197917	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

HALL, C.M.		WELL #:	16	RRCID -> 223214	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HALL, J. F.-STATE		WELL #:	29	RRCID -> 228703	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
05	1240	N	1002	-0-	-238	1002 2	N	-0-
06	900	N	878	-0-	-22	878 2	N	-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	1184 2	N	-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	1088 2	N	-0-
09	870	N	589	-0-	-281	589 2	N	-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	1738 2	N	-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:	2	RRCID -> 234649	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:	1	RRCID -> 242516	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7116 - 7158
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

C. M. HALL		WELL #:	19	RRCID -> 272672	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7048 - 7081
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID -> 013013	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 8948	PERF. 7331	- 7461		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	312 1	6049 2	Y	25	24 0	1
						28 9					
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	288 1	5682 2	Y	26	25 0	2
						29 9					
07	5921 X	5788	-0-	-133	-0-	281 1	5477 2	Y	27	27 0	2
						30 9					
08	7099 X	5379	-0-	-1720	-0-	262 1	5087 2	Y	27	26 0	3
						30 9					
09	6870 X	4641	-0-	-2229	-0-	225 1	4388 2	Y	25	26 0	2
						28 9					
10	6386 X	5539	-0-	-847	-0-	270 1	5239 2	Y	27	26 0	3
						30 9					

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID -> 042818	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 6570	- 7593	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID -> 051804	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6349	- 6380	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	372	-0-	372	372	18 1	354 2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	5	-0-	5	377	5 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	13	-0-	13	390	1 1	12 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A		
05	1271 N	404	-0-	-867	-0-	404 2	N	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2	N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	14	-0-	14	144	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	17	-0-	17	161	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	17	-0-	17	178	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	187 N	9	-0-	-178	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

05	744 N	529	-0-	-215	-0-	20	1	505	2	Y	4	19	0	-0-
						4	9							
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	Y	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	24	1	570	2	Y	-0-			-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	186	1	3603	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	212	1	4177	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	187	1	3645	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	215	1	4170	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	4	2	10	9	9	33 0	-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	3	1	58	2	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	-0-		-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	-0-		-0-

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156				
05	2294 X	1123	-0-	-1171	-0-	1094	2	29	9	N	26	153
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-	153
07	2294 X	1153	-0-	-1141	-0-	1138	2	15	9	N	14	167
08	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	1503	2			N	-0-	167
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-	167
*10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1	9	N	1	168

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642					
05	3658 X	3361	-0-	-297	-0-	163	1	3166	2	Y	29	34 0	1
						32	9						
06	3540 X	3180	-0-	-360	-0-	152	1	2997	2	Y	28	26 0	3
						31	9						
07	3658 X	3313	-0-	-345	-0-	160	1	3122	2	Y	28	29 0	2
						31	9						
08	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	161	1	3126	2	Y	28	27 0	3
						31	9						
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	155	1	3022	2	Y	26	27 0	2
						29	9						
*10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	168	1	3261	2	Y	29	28 0	3
						32	9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		47254 X	47254	-0-	-0-	-0-	2305 1	44652 2	Y	270	259 0	11
							297 9					
06		43472 X	43472	-0-	-0-	-0-	2085 1	41086 2	Y	274	260 0	25
							301 9					
07		47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	2308 1	45043 2	Y	276	282 0	19
							304 9					
08		48484 X	46140	-0-	-2344	-0-	2245 1	43591 2	Y	276	266 0	29
							304 9					
09		46920 X	41298	-0-	-5622	-0-	1997 1	39009 2	Y	265	270 0	24
							292 9					
10		47647 X	42112	-0-	-5535	-0-	2047 1	39760 2	Y	277	274 0	27
							305 9					

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
05		7161 X	7124	-0-	-37	-0-	342 1	6631 2	Y	137	140 0	6
							151 9					
06		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	343 1	6750 2	Y	129	123 0	12
							142 9					
07		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	342 1	6672 2	Y	130	133 0	9
							143 9					
08		6355 X	5206	-0-	-1149	-0-	248 1	4815 2	Y	130	125 0	14
							143 9					
09		6150 X	4931	-0-	-1219	-0-	234 1	4561 2	Y	124	127 0	11
							136 9					
10		6355 X	2573	-0-	-3782	-0-	119 1	2310 2	Y	131	129 0	13
							144 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	21 0	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 0	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	18 0	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 0	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024				
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	43 1	828 2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	48 1	951 2	Y	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	951 2	Y	-0-		-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	983 2	Y	-0-		-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	44 1	865 2	Y	-0-		-0-
*10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	47 1	918 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			140
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			140
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			140
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			140
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			140
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			140

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814				
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	937 2	88 9	N	80			143
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3798 2	57 9	N	52			195
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4242 2	33 9	N	30			225
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3670 2	28 9	N	25	187 1		63
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3411 2	2 9	N	2			65
*10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3435 2	31 9	N	28			93

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1		87
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712				
05	496 N	270	-0-	-226	-0-	270 2		N	-0-			103
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	750 2	2 9	N	2			105
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-			105
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			105
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	640 2		N	-0-			105
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	593 2		N	-0-			105

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081				
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-			80
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			80
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			80
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			80
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			80
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			80

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	137 1	2645 2	Y	12	20 0	-0-
						13 9					
06	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	126 1	2490 2	Y	12	11 0	1
						13 9					
07	3038 X	2685	-0-	-353	-0-	130 1	2542 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	124 1	2401 2	Y	11	11 0	1
						12 9					
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	122 1	2376 2	Y	11	11 0	1
						12 9					
*10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	119 1	2310 2	Y	11	11 0	1
						12 9					

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598			
05	3100 N	7828	-0-	4728	4728	7828 2		N	-0-	73	
06	3000 N	583	-0-	-2417	2311	583 2		N	-0-	73	
07	2742 N	431	-0-	-2311	-0-	431 2		N	-0-	73	
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	73	
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	73	
*10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	73	

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 2		N	-0-	25	
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	758 2	39 9	N	35	60	
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		N	-0-	60	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-	60	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	802 2	85 9	N	77	137	
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 2	13 9	N	12	149	

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
05	961 N	302	-0-	-659	-0-	302 2		N	-0-	28	
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	909 2	2 9	N	2	30	
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	919 2	7 9	N	6	36	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 2	1 9	N	1	37	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	973 2	22 9	N	20	57	
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9	N	7	64	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
05	9393 X	9026	-0-	-367	-0-	439	1	8501	2	Y	78	76	0			3
						86	9									
06	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	446	1	8786	2	Y	74	70	0			7
						81	9									
07	9238 X	8454	-0-	-784	-0-	408	1	7965	2	Y	74	76	0			5
						81	9									
08	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	452	1	8772	2	Y	75	72	0			8
						83	9									
09	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	391	1	7628	2	Y	69	71	0			6
						76	9									
*10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	464	1	9020	2	Y	75	74	0			7
						83	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
05	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					258
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					258
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					258
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	395	2	14	9	N	13					271
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					271
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	311	2	21	9	N	19					290

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2				-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2				-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2				-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2				-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2				-0-
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2				-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2				-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2				-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2				-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2				-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2				-0-
*10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2				-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2				-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2				-0-
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	42 2				-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850		
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2				13
06	2670 N	2552	-0-	-118	-0-	2445 2	107 9			97
07	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2452 2				110
08	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	2487 2	107 9			110
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2616 2	56 9			207
*10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		185 1		73

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388		
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2				-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2				-0-
07	1922 N	1244	-0-	-678	-0-	1244 2				-0-
08	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852 2				-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2				-0-
*10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	8246 X	7827	-0-	-419	-0-		380 1	7362 2		Y	77	98 0		3
							85 9							
06	7980 X	7499	-0-	-481	-0-		358 1	7062 2		Y	72	68 0		7
							79 9							
07	8246 X	7730	-0-	-516	-0-		373 1	7278 2		Y	72	74 0		5
							79 9							
08	7843 X	7734	-0-	-109	-0-		375 1	7279 2		Y	73	70 0		8
							80 9							
09	7590 X	7263	-0-	-327	-0-		350 1	6837 2		Y	69	71 0		6
							76 9							
10	7812 X	7684	-0-	-128	-0-		372 1	7232 2		Y	73	72 0		7
							80 9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

05	558 N	321	-0-	-237	-0-		6 1	119 2		Y	178	212 0		7
							196 9							
06	570 N	335	-0-	-235	-0-		7 1	140 2		Y	171	162 0		16
							188 9							
07	527 N	483	-0-	-44	-0-		14 1	281 2		Y	171	175 0		12
							188 9							
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		7 1	128 2		Y	171	165 0		18
							188 9							
09	330 N	327	-0-	-3	-0-		7 1	140 2		Y	164	167 0		15
							180 9							
10	496 N	263	-0-	-233	-0-		4 1	70 2		Y	172	170 0		17
							189 9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

05	4309 X	36	-0-	-4273	-0-		1 1	28 2		Y	6	18 0		-0-
							7 9							
06	3900 X	6	-0-	-3894	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-		19 1	372 2		Y	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-		7 1	136 2		Y	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1 1	24 2		Y	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		98 1	1892 2		Y	51	50 0		2
							56 9							
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		95 1	1868 2		Y	48	46 0		4
							53 9							
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		101 1	1969 2		Y	49	50 0		3
							54 9							
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		105 1	2045 2		Y	49	47 0		5
							54 9							
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		98 1	1910 2		Y	47	48 0		4
							52 9							
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		100 1	1940 2		Y	50	49 0		5
							55 9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:	23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6706 - 8654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	146 1	2821 2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	1286	-0-	-94	-0-	62 1	1224 2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	999	-0-	-427	-0-	49 1	950 2	Y	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	43 1	829 2	Y	-0-			-0-
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	223 1	4353 2	Y	-0-			-0-
*10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	359 1	6964 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:	21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	7119 - 9012	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	21 0		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 0		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	17 0		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 0		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	16 0		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	17 0		2

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 - 5830	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)				76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
05	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1719	2	6	9	N	5	30
06	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1588	2	3	9	N	3	33
07	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-	33
08	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1586	2	12	9	N	11	44
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-	44
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	2			N	-0-	44

HALL, C. M.				WELL #:	18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 - 7285
05	4199 X	2079	-0-	-2120	-0-	2079	2			Y	-0-	94	
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13	107	
07	2201 X	1351	-0-	-850	-0-	1348	2	3	9	Y	3	110	
08	2201 X	1215	-0-	-986	-0-	1207	2	8	9	Y	7	117	
09	2130 X	1065	-0-	-1065	-0-	1062	2	3	9	Y	3	120	
10	2077 X	744	-0-	-1333	-0-	736	2	8	9	Y	7	127	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409												
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2		N	-0-	4
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	4
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	4
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	4
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	4
*10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
09		120 N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	Y	-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	3	Y	-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-
*10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	1	1 1	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	76		76
						84	9						
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	64	62 1	78
						70	9						
						22	1	276	3	Y	52	75 1	55
						57	9						

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

05	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2697	2	11	9	Y	10		62
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23		85
07	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	2411	2	21	9	Y	19		104
08	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	2808	2	25	9	Y	23		127
09	3120 X	2641	-0-	-479	-0-	2624	2	17	9	Y	15		142
10	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	2416	2	8	9	Y	7		149

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4200)			76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.			453170															
EDMUNDS, A. K.			WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240)			76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MARTINEZ -B-			WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030						
07		0	3745	-0-	3745	3745	215	1	3530	3	N	-0-						-0-
08		0	4332	-0-	4332	8077	249	1	4083	3	N	-0-						-0-
09		0 W	3445	-0-	3445	11522	210	1	3235	3	N	-0-						-0-
10		0 W	2573	-0-	2573	14095	194	1	2379	3	N	-0-						-0-

RINCON, NORTH (4500)			76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.			758492															
HEARD, J. F. B.			WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4503 - 4508						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200)			76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MARTINEZ -B-			WELL #:	34 U	RRCID ->	052067	COMPL. DATE	01/29/1972	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350)			76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MARTINEZ -B-			WELL #:	34 L	RRCID ->	052066	COMPL. DATE	01/29/1972	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690)			76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
HALL, C.M.			WELL #:	17	RRCID ->	141274	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	6680 - 6694						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GREINER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED										11/10/2011					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		229													
WELL #:		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2777 - 2837							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WELL #:		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2580 - 2823							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SLICK ESTATE		4													
WELL #:		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 2800 - 2832							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
WATSON, H.		WELL #:		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIO BRAVO (L-6)		//CONT.//		76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4524 - 5042	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8856 - 9252	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 D	RRCID ->	049926	COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		73 F	RRCID ->	066285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4635 - 4674	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		//CONT.// 76936 990 //CONT.// 370061		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530											
05	3100 N	3020	-0-	-80	908	1796 1	848 3	Y	1		2
06	3000 N	2525	-0-	-475	433	375 4	1 9	Y	1	3 1	-0-
07	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	383 1	2125 3	Y	1	1 1	-0-
08	2945 X	1756	-0-	-1189	-0-	16 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2850 X	1949	-0-	-901	-0-	319 1	1770 3	Y	1	1 1	-0-
10	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	36 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
						217 1	1454 3	Y	1		-0-
						84 4	1 9	Y	1		-0-
						232 1	1697 3	Y	1		-0-
						19 4	1 9	Y	1		-0-
						226 1	1632 3	Y	1		-0-
						7 4	1 9	Y	1		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626											
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
MRS. S. K. EAST		WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	381	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	395	3	Y	-0-	-0-
						19	4					
08	496 N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	41	1	322	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	66	1	374	3	Y	-0-	-0-
						2	4					

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	200	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	152	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	Y	1	1
						1	4					
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	52	1	187	3	Y	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	62	1	178	3	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879					
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	98	1	288	3	Y	11	18
						8	4					
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	380	3	Y	8	6
						12	4					20
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	113	1	383	3	Y	22	26
						1	4					16
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	81	1	299	3	Y	12	18
						1	4					10
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	65	1	219	3	Y	8	11
						9	9					7
10	527 N	349	-0-	-178	-0-	86	1	250	3	Y	12	13
						13	9					6

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1131	-0-	-915	-0-	279	1	822	3	Y	5			13
						24	4	6	9					
06	2070 N	1352	-0-	-718	-0-	304	1	1012	3	Y	3	4	1	12
						33	4	3	9					
07	2480 N	792	-0-	-1688	-0-	178	1	606	3	Y	5	10	1	7
						2	4	6	9					
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	188	1	694	3	Y	5	7	1	5
						2	4	6	9					
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	347	1	1177	3	Y	7	7	1	5
						8	9							
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	411	1	1198	3	Y	11	10	1	6
						12	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

05	620 X	56	-0-	-564	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	77	1	424	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	75	1	412	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	461	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	41	1	308	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	496 N	326	-0-	-170	-0-	40	1	285	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

05	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1263	1	8920	3	Y	216			216
						11	4	238	9					
06	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	3514	1	19467	3	Y	475	646	1	45
						145	4	523	9					
07	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	3675	1	20405	3	Y	557	535	1	67
						419	4	613	9					
08	23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	2874	1	19274	3	Y	532	551	1	48
						1120	4	585	9					
09	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	2484	1	18150	3	Y	431	469	1	10
						206	4	474	9					
10	23901 X	20503	-0-	-3398	-0-	2428	1	17469	3	Y	487	477	1	20
						70	4	536	9					

 RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	101525 X	-0-	-0-	-101525	-0-				Y	-0-			-0-
06	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-				Y	-0-			-0-
07	100347 X	-0-	-0-	-100347	-0-				Y	-0-			-0-
08	83328 X	33938	-0-	-49390	-0-	1455	1	32250	3	Y	210	193 1	17
						2	4	231	9				
09	73510 X	73510	-0-	-0-	-0-	2006	1	71057	3	Y	405	413 1	9
						1	4	446	9				
*10	81671 X	81671	-0-	-0-	-0-	2356	1	78724	3	Y	537	524 1	22
						591	9						

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

05	243040 X	89214	-0-	-153826	-0-	170	1	88206	3	Y	729		812
						36	4	802	9				
06	234870 X	102099	-0-	-132771	-0-	76	1	101018	3	Y	911	1611 1	112
						3	4	1002	9				
07	238452 X	156955	-0-	-81497	-0-	46	1	155170	3	Y	1576	1501 1	187
						5	4	1734	9				
08	226889 X	174208	-0-	-52681	-0-	51	1	172272	3	Y	1695	1731 1	151
						20	4	1865	9				
09	216908 X	216908	-0-	-0-	-0-	74	1	214754	3	Y	1885	1993 1	43
						6	4	2074	9				
*10	231849 X	231849	-0-	-0-	-0-	65	1	229125	3	Y	2415	2357 1	101
						2	4	2657	9				

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

05	191425 X	73976	-0-	-117449	-0-	206	1	72756	3	Y	883		965
						43	4	971	9				
06	185250 X	74033	-0-	-111217	-0-	80	1	72886	3	Y	967	1804 1	128
						3	4	1064	9				
07	191425 X	70541	-0-	-120884	-0-	31	1	69360	3	Y	1043	1038 1	133
						3	4	1147	9				
08	180761 X	85727	-0-	-95034	-0-	32	1	84538	3	Y	1041	1076 1	98
						12	4	1145	9				
09	171781 X	171781	-0-	-0-	-0-	74	1	169652	3	Y	1863	1915 1	46
						6	4	2049	9				
*10	186664 X	186664	-0-	-0-	-0-	65	1	183929	3	Y	2425	2365 1	106
						2	4	2668	9				

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

05	263190 X	81069	-0-	-182121	-0-	134	1	80274	3	Y	575		635
						28	4	633	9				
06	251580 X	84644	-0-	-166936	-0-	56	1	83853	3	Y	666	1219 1	82
						2	4	733	9				
07	259377 X	88097	-0-	-171280	-0-	22	1	87242	3	Y	755	747 1	90
						2	4	831	9				
08	248837 X	111304	-0-	-137533	-0-	28	1	110261	3	Y	913	925 1	78
						11	4	1004	9				
09	219738 X	219738	-0-	-0-	-0-	64	1	217898	3	Y	1610	1654 1	34
						5	4	1771	9				
*10	190998 X	190998	-0-	-0-	-0-	46	1	189106	3	Y	1677	1643 1	68
						1	4	1845	9				

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		112778 X	77849	-0-	-34929	-0-	190	1	76731	3	Y	808					872
							39	4	889	9							
06		92550 X	83119	-0-	-9431	-0-	51	1	82393	3	Y	612	1390	1			94
							2	4	673	9							
07		107589 X	107589	-0-	-0-	-0-	25	1	106580	3	Y	892	879	1			107
							3	4	981	9							
08		96958 X	96958	-0-	-0-	-0-	25	1	96051	3	Y	794	831	1			70
							9	4	873	9							
09		84748 X	84748	-0-	-0-	-0-	24	1	84030	3	Y	629	686	1			13
							2	4	692	9							
10		107601 X	77228	-0-	-30373	-0-	18	1	76462	3	Y	679	666	1			26
							1	4	747	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510																	
05		255564 X	84878	-0-	-170686	-0-	140	1	84052	3	Y	597					676
							29	4	657	9							
06		244920 X	92480	-0-	-152440	-0-	67	1	91513	3	Y	815	1394	1			97
							3	4	897	9							
07		243784 X	110391	-0-	-133393	-0-	31	1	109178	3	Y	1071	1038	1			130
							4	4	1178	9							
08		230919 X	154275	-0-	-76644	-0-	39	1	152771	3	Y	1317	1331	1			116
							16	4	1449	9							
09		231592 X	231592	-0-	-0-	-0-	1792	1	227860	3	Y	1758	1834	1			40
							6	4	1934	9							
*10		221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	4799	1	214895	3	Y	1493	1470	1			63
							1	4	1642	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058																	
05		161975 X	96885	-0-	-65090	-0-	136	1	96082	3	Y	581					606
							28	4	639	9							
06		156750 X	129665	-0-	-27085	-0-	50	1	128950	3	Y	603	1133	1			76
							2	4	663	9							
07		160874 X	160874	-0-	-0-	-0-	22	1	160029	3	Y	746	733	1			89
							2	4	821	9							
08		150598 X	146213	-0-	-4385	-0-	20	1	145460	3	Y	659	690	1			58
							8	4	725	9							
09		146407 X	146407	-0-	-0-	-0-	24	1	145724	3	Y	597	643	1			12
							2	4	657	9							
10		145855 X	140959	-0-	-4896	-0-	18	1	140190	3	Y	682	667	1			27
							1	4	750	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	1151	-0-	1151	1151				Y	44	43	1			1
							32	1	1071	3						
							48	9								
10		SHUT IN	26472	-0-	26472	27623	761	1	25320	3	Y	355	341	1		15
							391	9								

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

05		209901 X	-0-	-0-	-209901	-0-				Y	-0-					55
06		203130 X	-0-	-0-	-203130	-0-				Y	-0-	55	1			-0-
07		209901 X	-0-	-0-	-209901	-0-				Y	-0-					-0-
08		187891 X	158339	-0-	-29552	-0-	40	1	156824	3	Y	1326	1220	1		106
							16	4	1459	9						
09		237358 X	237358	-0-	-0-	-0-	71	1	235301	3	Y	1800	1866	1		40
							6	4	1980	9						
*10		203360 X	203360	-0-	-0-	-0-	24	1	202361	3	Y	885	888	1		37
							1	4	974	9						

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	31741	-0-	31741	31741	8	1	31488	3	Y	222	217	1		5
							1	4	244	9						
10		SHUT IN	104599	-0-	104599	136340	13	1	104069	3	Y	470	455	1		20
							517	9								

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5782	X	5782	-0-	-0-	B	-0-	444 1	5330 2	N	7		135
06	7075	X	7075	-0-	-0-	B	-0-	1392 1	5680 2	N	3		138
07	5456	X	4954	-0-	-502	B	-0-	588 1	4366 2	N	-0-		138
08	5863	X	5863	-0-	-0-	B	-0-	802 1	5052 2	N	8		146
*09	5550	X	5407	-0-	-143	B	-0-	363 1	5030 2	N	13		159
*10	5735	X	3570	-0-	-2165	B	-0-	724 1	2834 2	N	11		170

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	1643	-0-	-434	-0-	131 1	1512 2	N	-0-			110
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133 1	1537 2	N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	137 1	1580 2	N	-0-			-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
09	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	117 1	1347 2	N	-0-			110
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			110

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 #	3309	-0-	-938	-0-	30 1	2852 2	N	388			436
06	4110 #	3178	-0-	-932	-0-	427 9	100 1	N	262	377 1		321
07	4123 #	3329	-0-	-794	-0-	288 9	310 1	N	269	376 1		214
08	4123 #	3123	-0-	-1000	-0-	296 9	300 1	N	235	347 1		102
09	3270 #	3052	-0-	-218	-0-	300 1	259 9	N	253	190 1		165
10	3317 #	3183	-0-	-134	-0-	278 9	290 1	N	302	378 1		89
						332 9	2561 2					

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MILLER "B"		WELL #:	3-U	144766	12/23/1992	7050	5571	5598			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON		WELL #:	22 C	RRCID ->	166705	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5946 - 5950	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (6375)			77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927									
FISCHER, NELLIE I.			WELL #:	3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6242 - 6244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)			77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927									
MILLER "B"			WELL #:	3-Q	RRCID ->	144767	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6388 - 6404
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER UNIT			WELL #:	4-L	RRCID ->	149231	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6474 - 6478
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)			77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927									
MILLER "B"			WELL #:	3-L	RRCID ->	144765	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6998 - 7003
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)			77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954									
GUTIERREZ, J.M. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	106783	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8092 - 8106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		806 X	670	-0-	-136	-0-	658 2	12 9	N	11			89
06		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2720 2	6 9	N	5			94
07		3348 X	2806	-0-	-542	-0-	2797 2	9 9	N	8			102
08		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2929 2	9 9	N	8			110
09		3240 X	2688	-0-	-552	-0-	2673 2	15 9	N	14			124
10		2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2791 2	23 9	N	21			145

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)				77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C				366634									
DAVY, C. R.		WELL #:			RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004													

ROCKPORT (FRIO M-1)				77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC				189894									
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)				77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636	
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	820 1	5156 2	Y	15			37
							17 9						
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	798 1	5009 2	Y	24	20	1	41
							26 9						
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	750 1	5014 2	Y	14			55
							15 9						
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	859 1	5789 2	Y	12			67
							13 9						
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	818 1	5194 2	Y	20	29	1	58
							22 9						
*10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	837 1	5433 2	Y	19			77
							21 9						

VELA, SERAPIO E				WELL #:	26	RRCID ->	175950	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 9142
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	623 1	3915 2	Y	13			29
							14 9						
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	595 1	3738 2	Y	21	17	1	33
							23 9						
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	611 1	4090 2	Y	12			45
							13 9						
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	636 1	4287 2	Y	10			55
							11 9						
09	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	617 1	3920 2	Y	16	24	1	47
							18 9						
10	DLQ	G-10	4554	-0-	4554	4554	606 1	3931 2	Y	15			62
							17 9						

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	455 8 9	2861	2	Y	7					7
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	448 31 9	2814	2	Y	28	11	1			24
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	435 10 9	2910	2	Y	9					33
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	432 6 9	2913	2	Y	5					38
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	447 10 9	2839	2	Y	9	16	1			31
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	447 8 9	2901	2	Y	7					38

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9080 3	3	9	Y	3					12
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8541 3	3	9	Y	3					15
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8805 3	3	9	Y	3					18
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838 3			Y	-0-					18
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8852 3	4	9	Y	4	17	1			5
10	9083	X	8642	-0-	-441	-0-	8639 3	3	9	Y	3					8

ROLETA (DEEP WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. ALEXANDER, M. M.		77973 025 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #:		5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA L		386310		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030								
WELL #:		13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030								
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	2					3
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	1					4
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	2	3	1			3
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	695	3	Y	2	2	1			3
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					3
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	38	1	706	3	Y	-0-					2

ALEXANDER		WELL #:		9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777						
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER		WELL #:		10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #:		11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (GL SANDS)				77973 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	254045	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8364 - 9148		
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			13
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			13
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			13
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			13
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			13

ELIZONDO		WELL #:		4	RRCID ->	275403	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10082 - 10098		
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699					CNTY: ZAPATA					
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 - 8328		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 247007		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944						
RASH		WELL #: 1												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598						
RANCHITO TANK GU		WELL #: 3												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397						
VELA, ANTONIO		WELL #: 1												
05	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	564	1	3544	2	Y	14			27
						15	9							
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	582	1	3657	2	Y	24	15	1	36
						26	9							
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	587	1	3926	2	Y	10			46
						11	9							
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	583	1	3927	2	Y	16			62
						18	9							
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	597	1	3793	2	Y	21	21	1	62
						23	9							
10	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	595	1	3859	2	Y	17			79
						19	9							

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705						
WELL #: 3														
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	86	1	544	2	Y	2			2
						2	9							
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	551	2	Y	2			3
						2	9							
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	Y	2			5
						2	9							
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	525	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	541	2	Y	2			6
						2	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	20	-0-	20	39	16	3	4	9	Y	4				6
06	241 X	202	-0-	-39	-0-	198	3	4	9	Y	4				10
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2				12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				12
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	12	1		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				7

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775						
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	862	3	3	9	Y	3				6
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	799	3	3	9	Y	3				9
07	961 N	834	-0-	-127	-0-	832	3	2	9	Y	2				11
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-				11
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	777	3	4	9	Y	4	12	1		3
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	716	3	2	9	Y	2				5

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736						
05	5115 X	3448	-0-	-1667	-0-	173	1	3264	2	Y	10				10
						11	9								
06	4830 X	3232	-0-	-1598	-0-	419	1	2801	2	Y	11				21
						12	9								
07	3782 X	3307	-0-	-475	-0-	429	1	2874	2	Y	4				25
						4	9								
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	618	1	4375	2	Y	8				33
						9	9								
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	583	1	4090	2	Y	11				44
						12	9								
10	DLQ G-10	4724	-0-	4724	4724	679	1	4031	2	Y	13				57
						14	9								

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714						
05	8525 X	6742	-0-	-1783	-0-	6738	3	4	9	Y	4				9
06	8250 X	7395	-0-	-855	-0-	7391	3	4	9	Y	4				13
07	8370 X	7156	-0-	-1214	-0-	7153	3	3	9	Y	3				16
08	8122 X	6706	-0-	-1416	-0-	6706	3			Y	-0-				16
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7684	3	6	9	Y	5	13	1		8
10	DLQ G-10	2689	-0-	2689	2689	2687	3	2	9	Y	2				10

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	10 1	63 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	4 1	27 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495				
05	3286 X	2267	-0-	-1019	-0-	2265 2	2 9	Y	2			12
06	3180 X	2119	-0-	-1061	-0-	2119 2		Y	-0-			12
07	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	2725 2		Y	-0-			12
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-			12
09	3210 X	2513	-0-	-697	-0-	2513 2		Y	-0-			12
10	2728 X	2199	-0-	-529	-0-	2199 2		Y	-0-	12 1		-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153				
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	158 1	990 2	Y	3			3
						3 9						
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	156 1	983 2	Y	12	5 1		10
						13 9						
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	153 1	1022 2	Y	-0-			10
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	153 1	1031 2	Y	2			12
						2 9						
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	157 1	997 2	Y	2	7 1		7
						2 9						
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	157 1	1022 2	Y	2			9
						2 9						

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954				
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2646 2	2 9	N	2			29
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2814 2	2 9	N	2			31
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3497 2	6 9	N	5			36
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2956 2	1 9	N	1			37
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3139 2	4 9	N	4			41
*10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3085 2	7 9	N	6	10 1		37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506	
05	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	657	-0-	-986	-0-	657	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	834	-0-	-530	-0-	834	2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	550	-0-	-830	-0-	550	2	Y	-0-		-0-
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208	
05	2015 N	1708	-0-	-307	-0-	86	1	Y	3		4
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	83	1	Y	3		7
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	4	7 1	4
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	5	5 1	4
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		4
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		1

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	576 2	Y	3	3
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	49 1 4 9	528 2	Y	4 1 1	6
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	503 2	Y	1	7
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	536 2	Y	1	8
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9	509 2	Y	2	10
*10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	188 1 2 9	2531 2	Y	2	12

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-	-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-	-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-	-0-
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2		N	-0-	-0-
*10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	21 1 1 9	132 2	Y	1	3
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	23 1 1 9	142 2	Y	1 2 1	2
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	156 2	Y	1	3
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	164 2	Y	1	4
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1 1 9	154 2	Y	1 2 1	3
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	183 2	Y	1	4

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879		
05	4185 X	3487	-0-	-698	-0-	478 1 8 9	3001 2	Y	7	10
06	4050 X	3792	-0-	-258	-0-	519 1 13 9	3260 2	Y	12 15 1	7
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	551 1 9 9	3686 2	Y	8	15
08	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	439 1 8 9	2958 2	Y	7	22
09	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	445 1 6 9	2824 2	Y	5 20 1	7
*10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	447 1 7 9	2898 2	Y	6	13

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
05	2511 N	2091	-0-	-420	-0-	2087 3	4 9	Y	4	6
06	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	2119 3	4 9	Y	4	10
07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2119 3	2 9	Y	2	12
08	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960 3		Y	-0-	12
09	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	1958 3	6 9	Y	5 12 1	5
10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1948 3	2 9	Y	2	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	12	1	76	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-				-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	1				1
						1	9								

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

05	248 N	226	-0-	-22	-0-	31	1	194	2	Y	1				1
						1	9								
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	176	2	Y	1				2
						1	9								
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	1				3
						1	9								
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	27	1	173	2	Y	2	3	1		2
						2	9								
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	22	1	142	2	Y	2				4
						2	9								

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

05	3100 N	5159	-0-	2059	2059	5159	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3902	-0-	902	2961	3902	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	3492	-0-	392	3353	3492	2			Y	-0-				-0-
08	5872 X	2519	-0-	-3353	-0-	2519	2			Y	-0-				-0-
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-				-0-
10	3906 X	2265	-0-	-1641	-0-	2265	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62 1	391 2	Y	2	2
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	79 1	495 2	Y	8 4 1	6
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1	498 2	Y	-0-	6
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	72 1	487 2	Y	2	8
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	68 1	435 2	Y	1 5 1	4
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	68 1	440 2	Y	1	5

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

05	651 N	516	-0-	-135	-0-	71 1	443 2	Y	2	3
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	68 1	429 2	Y	2 3 1	2
07	806 N	469	-0-	-337	-0-	61 1	406 2	Y	2	4
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	92 1	620 2	Y	2	6
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	81 1	512 2	Y	1 4 1	3
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	55 1	356 2	Y	1	4

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	711	-0-	-312	-0-	711	2		N	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821					
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3 9	Y	3			7
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3 9	Y	3			10
07	558 N	278	-0-	-280	-0-	275	3	3 9	Y	3			13
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			13
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	244	3	6 9	Y	5	12 1		6
10	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	241	3	2 9	Y	2			8

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115					
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	2	1	47 2	N	-0-			15
06	420 N	117	-0-	-303	-0-	15	1	102 2	N	-0-			15
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	32	1	217 2	N	-0-			15
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223 2	N	-0-			15
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117 2	N	-0-			15
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	26	1	156 2	N	-0-			15

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668				
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	23	1	Y	1			1
						1	9					
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	56	1	Y	1			2
						1	9					
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	61	1	Y	1			3
						1	9					
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	1			4
						1	9					
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	2			6
						2	9					
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	3			9
						3	9					

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191				
05	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	73	1	Y	3			3
						3	9					
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	4			7
						4	9					
07	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	92	1	Y	4	7	1	4
						4	9					
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	4	5	1	3
						4	9					
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	89	1	Y	-0-			3
10	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	93	1	Y	-0-			1

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632				
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	28	1	Y	2			2
						2	9					
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	68	1	Y	2			4
						2	9					
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	1			5
						1	9					
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	1			6
						1	9					
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	2			8
						2	9					
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	2			10
						2	9					

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	140	1	2653	2	Y	5					7
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2865	3	Y	6					13
07	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	128	1	2499	3	Y	6	11	1			8
08	2914 X	2622	-0-	-292	-0-	132	1	2483	3	Y	6	7	1			7
09	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	142	1	2660	3	Y	-0-					7
*10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	139	1	2566	3	Y	-0-					4

 VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

05	155 N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

 VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	3					13
06	1590 N	1242	-0-	-348	-0-	106	1	1133	2	Y	3	5	1			11
07	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	123	1	1278	2	Y	2					13
08	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	151	1	1385	2	Y	3					16
09	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	93	1	1009	2	Y	1					17
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	85	1	1145	2	Y	2					19

 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

05	837 N	770	-0-	-67	-0-	766	3	4	9	Y	4					6
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	747	3	4	9	Y	4					10
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	770	3	2	9	Y	2					12
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3			Y	-0-					12
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	12	1			5
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	Y	2					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	862	-0-	-440	-0-	43	1	817	2	Y	2		3
06	1080 N	836	-0-	-244	-0-	39	1	795	3	Y	2		5
07	1116 N	824	-0-	-292	-0-	40	1	782	3	Y	2	4 1	3
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	850	3	Y	2	3 1	2
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	3	Y	-0-		2
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	40	1	733	3	Y	-0-		1

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012				
05	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	98	1	1842	2	Y	3		4
06	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	99	1	2004	3	Y	4		8
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	3	Y	5	8 1	5
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	123	1	2313	3	Y	5	6 1	4
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2243	3	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	119	1	2197	3	Y	-0-		1

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926				
05	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	57	1	1070	3	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	55	1	1030	3	Y	-0-		-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940				
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	1		1
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	32	1	637	3	Y	1		2
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	1	3 1	-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	34	1	649	3	Y	2	2 1	-0-
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	34	1	634	3	Y	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
06		510 N	378	-0-	-132	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
07		465 N	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619																
05		434 N	312	-0-	-122	-0-	15	1	296	2	Y	1				1
							1	9								
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	42	1	285	2	Y	1				2
							1	9								
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	2	Y	-0-				2
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	1				3
							1	9								
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1				4
							1	9								
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	2				6
							2	9								

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242																
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
06		450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-				-0-
07		527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
*10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794																
05		6727 X	6644	-0-	-83	-0-	6644	2			Y	-0-				-0-
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-				-0-
07		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-				-0-
08		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			Y	-0-				-0-
09		6570 X	6540	-0-	-30	-0-	6540	2			Y	-0-				-0-
*10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994																
05		2697 N	2429	-0-	-268	-0-	2429	2			N	-0-				4
06		2610 N	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-				4
07		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2581	2	3	9	N	3				7
08		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				7
09		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-				7
*10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910																
05		T. A.	3263	-0-	3263	3263	164	1	3099	2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	3221	-0-	3221	6484	151	1	3070	3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	3269	-0-	3269	9753	159	1	3110	3	Y	-0-				-0-
08		T. A.	3271	-0-	3271	13024	165	1	3106	3	Y	-0-				-0-
09		T. A.	3124	-0-	3124	16148	158	1	2966	3	Y	-0-				-0-
*10		18747 X	2599	-0-	-16148	-0-	133	1	2466	3	Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR D				WELL #: 8	RRCID -> 137963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7896 - 8588			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 1	RRCID -> 138217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7614 - 8288			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2

VELA, ANTONIO				WELL #: 2	RRCID -> 138233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7859 - 8279			
05	496 N	112	-0-	-384	-0-	15	1	95 2	Y	2			2
						2	9						
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	16	1	101 2	Y	4	2 1		4
						4	9						
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	72 2	Y	1			5
						1	9						
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	10	1	65 2	Y	2			7
						2	9						
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	11	1	71 2	Y	1	3 1		5
						1	9						
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85 2	Y	-0-			5

VELA, SERAPIO HEIRS A				WELL #: 12	RRCID -> 138798	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8404 - 8434			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	393 1	4807 2	Y	6			29
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	429 1	4597 2	Y	7	21 1		15
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	408 1	4257 2	Y	4			19
08	4433 X	4059	-0-	-374	-0-	399 1	3653 2	Y	6			25
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	405 1	4376 2	Y	15			40
*10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	365 1	4914 2	Y	16			56

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

05	899 N	840	-0-	-59	-0-	115 1	723 2	Y	2			4
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	107 1	673 2	Y	3	5 1		2
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	105 1	699 2	Y	2			4
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	103 1	696 2	Y	2			6
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	95 1	604 2	Y	3	5 1		4
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	97 1	632 2	Y	3			7

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	103 1	1254 2	N	3			6
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	105 1	1117 2	N	3	2 1		7
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	137 1	1428 2	N	1			8
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	148 1	1359 2	N	3			11
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105 1	1135 2	N	1			12
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	85 1	1153 2	N	2			14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1426 N	971	-0-	-455	-0-	133 1	834 2	Y	4	7
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	145 1	908 2	Y	5 7 1	5
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	129 1	863 2	Y	3	8
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	164 1	1105 2	Y	3	11
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	185 1	1175 2	Y	4 7 1	8
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	172 1	1117 2	Y	4	12

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741	
05	3100 N	3328	-0-	228	6095	251 1	3068 2	Y	8		24
06	8621 X	2526	-0-	-6095	-0-	216 1	2306 2	Y	4 14 1		14
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	185 1	1929 2	Y	1		15
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	201 1	1843 2	Y	2		17
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	155 1	1674 2	Y	-0-		17
10	2046 X	1980	-0-	-66	-0-	137 1	1843 2	Y	-0-		17

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7710 - 8119	
05	713 N	571	-0-	-142	-0-	568 3	3 9	Y	3		8
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	522 3	3 9	Y	3		11
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	541 3	3 9	Y	3		14
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3		Y	-0-		14
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	462 3	6 9	Y	5 14 1		5
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	495 3	2 9	Y	2		7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	220 1	1383 2	Y	4			15
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	212 1	1334 2	Y	5	7	1	13
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	209 1	1394 2	Y	3			16
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	208 1	1401 2	Y	3			19
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	217 1	1380 2	Y	7	8	1	18
10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	210 1	1363 2	Y	6			24

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828				
05	5301 X	4628	-0-	-673	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4585	-0-	-545	-0-	4585 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4569	-0-	-329	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350 2		N	-0-			-0-
*10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704				
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	12507	-0-	12507	49726	627	1	11857	2	Y	21		30
06	14B DENY	11163	-0-	11163	60889	522	1	10618	3	Y	21		51
07	70540 X	9651	-0-	-60889	-0-	468	1	9160	3	Y	21	42 1	30
08	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	19	26 1	23
09	12360 X	7761	-0-	-4599	-0-	393	1	7368	3	Y	-0-		23
10	T. A.	7403	-0-	7403	7403	380	1	7021	3	Y	2		12

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

05	1302 N	671	-0-	-631	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	873	-0-	-429	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2		Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
*10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
----	--------	-----	-----	-------	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2020

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	934	-0-	-446	-0-	934	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2817	-0-	-63	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
*10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	5 1 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	7 2 2		N	-0-			-0-
*10	27 X	20	-0-	-7	-0-	20 2		N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2		N	-0-			-0-
06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2		N	-0-			-0-
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9410 2		N	-0-			-0-
08	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837 2		N	-0-			-0-
09	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242 2		N	-0-			-0-
*10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			3
06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1286 2		N	-0-			3
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			3
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			3
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			3
*10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			3

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837				
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410			
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2	N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330			
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4 9	N	4	13
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6 9	N	5	18
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	17 9	N	15	33
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2 9	N	2	35
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	2	18 9	N	16	51
*10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3123	2	18 9	N	16	37

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860			
05	2232 N	30	-0-	-2202	-0-	30	2		N	-0-	-0-
06	2160 N	16	-0-	-2144	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	1953 N	61	-0-	-1892	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018			
05	8308 X	6590	-0-	-1718	-0-	6587	2	3 9	N	3	23
06	8040 X	6217	-0-	-1823	-0-	6206	2	11 9	N	10	33
07	7812 X	6222	-0-	-1590	-0-	6200	2	22 9	N	20	53
08	7812 X	7740	-0-	-72	-0-	7737	2	3 9	N	3	56
09	7560 X	7020	-0-	-540	-0-	6996	2	24 9	N	22	78
*10	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7393	2	25 9	N	23	63

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370			
05	19096 X	18524	-0-	-572	-0-	18466	2	58 9	N	53	100
06	18480 X	17569	-0-	-911	-0-	17559	2	10 9	N	9	109
07	18972 X	18547	-0-	-425	-0-	18474	2	73 9	N	66	175
08	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18722	2	10 9	N	9	184
09	18030 X	17311	-0-	-719	-0-	17280	2	31 9	N	28	212
10	18538 X	17776	-0-	-762	-0-	17691	2	85 9	N	77	76

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908								
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					1
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					1
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					1
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					1
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680								
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418								
05	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	222	1	4185	2	Y	8					9
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	3	Y	9					18
07	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	211	1	4125	3	Y	10	17	1			11
08	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	221	1	4156	3	Y	10	11	1			10
09	4470 X	4306	-0-	-164	-0-	218	1	4088	3	Y	-0-					10
*10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4177	3	Y	1					5

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152								
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
05	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	2507	2	7	9	N	6					17
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	2	9	9	N	8					25
07	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2481	2	24	9	N	22					47
08	2511 N	2314	-0-	-197	-0-	2311	2	3	9	N	3					50
09	2370 N	2016	-0-	-354	-0-	1990	2	26	9	N	24					74
10	2511 N	1864	-0-	-647	-0-	1836	2	28	9	N	25	44	1			55

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162								
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340								
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-		-0-
10	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2	N	-0-		-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
05	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	100	1	Y	4		6
						4	9				
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	4		10
						4	9				
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	5	8 1	7
						6	9				
08	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	98	1	Y	4	5 1	6
						4	9				
09	2040 N	1580	-0-	-460	-0-	80	1	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	92	1	Y	-0-		3

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
05	2542 N	1958	-0-	-584	-0-	1958	2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	2199	2	Y	-0-		-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-
10	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348			
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	1		1
						1	9				
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	19	1	Y	-0-		1
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	16	1	Y	-0-	1 1	-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086			
05	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1472	3	3 9	Y	3	4
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1355	3	3 9	Y	3	7
07	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1424	3	3 9	Y	3	10
08	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3		Y	-0-	10
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6 9	Y	5	3
10	DLQ G-10	1550	-0-	1550	-0-	1548	3	2 9	Y	2	5

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137				
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	40	1	247	2	Y	1	5
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	3	6
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	37	1	247	2	Y	1	7
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	1	8
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	280	2	Y	5	9
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	Y	4	13

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230				
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	3	42
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	2	N	5	47
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	170	1	1141	2	N	-0-	47
08	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	138	1	975	2	N	-0-	47
09	1080 N	944	-0-	-136	-0-	117	1	825	2	N	2	49
10	1116 N	959	-0-	-157	-0-	138	1	818	2	N	3	52

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397				
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	N	-0-	52
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-	52
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	732	2	N	3	55
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	83	1	590	2	N	-0-	55
09	750 N	624	-0-	-126	-0-	78	1	546	2	N	-0-	55
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	91	1	542	2	N	5	60

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138								
05	2449 N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2		N	-0-						-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-						-0-
07	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2		N	-0-						-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-						-0-
09	2340 N	1945	-0-	-395	-0-	1945	2		N	-0-						-0-
10	2356 N	2059	-0-	-297	-0-	2059	2		N	-0-						-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186								
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1400	3	1	9	N	1					1
06	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					1
07	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					1
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1					2
09	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					2
10	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3			N	-0-					2

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370								
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					11
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					11
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					11
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					11
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					11
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					11

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222								
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	8					23
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	Y	5					28
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	6	13	1			21
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	41	1	290	2	Y	5					26
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	41	1	288	2	Y	6					32
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	49	1	292	2	Y	6					38

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	154 1	2903 2	Y	-0-	102
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	396 1	2650 2	Y	-0-	102
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	410 1	2749 2	Y	46	148
08	3069 X	2108	-0-	-961	-0-	51 9 258 1	1829 2	Y	19	167
09	3060 X	2084	-0-	-976	-0-	21 9 259 1	1817 2	Y	7	174
10	3224 X	1561	-0-	-1663	-0-	8 9 225 1	1334 2	Y	2	176
						2 9				

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426		
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	62 1	1174 2	Y	23	83
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	25 9 193 1	1289 2	Y	19	102
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	21 9 196 1	1312 2	Y	21 45 1	78
08	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	23 9 149 1	1054 2	Y	19	97
09	1500 N	934	-0-	-566	-0-	21 9 114 1	801 2	Y	17	114
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	19 9 117 1	693 2	Y	15	129
						17 9				

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592		
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	501 2	Y	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	73 1	491 2	Y	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	56 1	398 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	54 1	378 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	60 1	355 2	Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515		
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-	2
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-	2
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-	2
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-	2
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-	2
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782 2		Y	-0-	2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	216330	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8482 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 2	Y	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	78 1	520 2	Y	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	78 1	525 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	463	-0-	-95	-0-	57 1	406 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	467	-0-	-73	-0-	58 1	409 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	436	-0-	-122	-0-	63 1	373 2	Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #:		5	RRCID ->	217009	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8391 - 8634	
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	Y	16			44
							18 9						
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	112 1	751 2	Y	11			55
							12 9						
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	114 1	764 2	Y	13	27 1		41
							14 9						
08		837 N	712	-0-	-125	-0-	87 1	613 2	Y	11			52
							12 9						
09		810 N	681	-0-	-129	-0-	83 1	585 2	Y	12			64
							13 9						
10		837 N	685	-0-	-152	-0-	97 1	575 2	Y	12			76
							13 9						

ALEXANDER		WELL #:		9	RRCID ->	218270	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	9286 - 12006	
05		1705 N	1240	-0-	-465	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1220	-0-	-220	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1091	-0-	-242	-0-	1091 2		N	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #:		4	RRCID ->	218747	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8462	
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64 1	1218 2	Y	24			62
							26 9						
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	172 1	1148 2	Y	17			79
							19 9						
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	178 1	1194 2	Y	19	40 1		58
							21 9						
08		1302 N	882	-0-	-420	-0-	107 1	760 2	Y	14			72
							15 9						
09		1350 N	794	-0-	-556	-0-	97 1	682 2	Y	14			86
							15 9						
10		1023 N	787	-0-	-236	-0-	111 1	661 2	Y	14			100
							15 9						

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219652	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8174 - 8208	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3	N	1			1
							1 9						
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	25 1	304 3	N	1			2
							1 9						
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	N	1			3
							1 9						
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	329 3	N	1			4
							1 9						
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	N	-0-			4
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	24 1	317 3	N	-0-			4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	841	1	3009	2	N	-0-				-0-	
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	835	1	3101	3	N	-0-				-0-	
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	833	1	2955	3	N	-0-				-0-	
08	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	819	1	2591	3	N	-0-				-0-	
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	832	1	2811	3	N	-0-				-0-	
10	3751 X	3550	-0-	-201	-0-	829	1	2721	3	N	-0-				-0-	

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548							
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1196	3	100	9	N	91				125	
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1101	3	88	9	N	80				205	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	3	79	9	N	72	184	1		93	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	802	3	87	9	N	79				172	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93	206	1		59	
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	657	3	74	9	N	67				126	

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958							
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-	
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-				-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-	
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-	

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554							
05	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	154	1	2905	2	Y	-0-				7	
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2971	3	Y	-0-				7	
07	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	149	1	2918	3	Y	-0-				7	
08	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	154	1	2906	3	Y	-0-				7	
09	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	146	1	2744	3	Y	-0-				7	
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2803	3	Y	-0-				7	

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436							
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	16				39	
						18	9									
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	739	2	Y	11				50	
						12	9									
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	12	26	1		36	
						13	9									
08	837 N	724	-0-	-113	-0-	88	1	624	2	Y	11				47	
						12	9									
09	840 N	685	-0-	-155	-0-	84	1	587	2	Y	13				60	
						14	9									
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	98	1	581	2	Y	12				72	
						13	9									

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432							
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-				-0-	
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-				-0-	
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-				-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-				-0-	
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-				-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4660	-0-	-300	-0-	4646	3	14	9	N	13		46
06	4800 X	4635	-0-	-165	-0-	4625	3	10	9	N	9		55
07	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4703	3	4	9	N	4		59
08	4650 X	4399	-0-	-251	-0-	4396	3	3	9	N	3		62
09	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4457	3	9	9	N	8	33 1	37
10	4805 X	4662	-0-	-143	-0-	4656	3	6	9	N	5		42

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
05	1085 N	893	-0-	-192	-0-	64	1	827	3	N	2		196
06	1020 N	873	-0-	-147	-0-	67	1	805	3	N	1		197
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	996	3	N	-0-	176 1	21
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	60	1	789	3	N	-0-		21
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	1		22
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-	61	1	814	3	N	-0-		22

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536				
05	1674 N	666	-0-	-1008	-0-	33	1	620	2	Y	12		55
06	1440 N	873	-0-	-567	-0-	112	1	749	2	Y	11		66
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	942	2	Y	15	32 1	49
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	645	2	Y	11		60
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	16		76
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	Y	12		88

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658				
05	11625 X	10789	-0-	-836	-0-	10774	3	15	9	N	14		20
06	11250 X	10462	-0-	-788	-0-	10455	3	7	9	N	6		26
07	11625 X	10728	-0-	-897	-0-	10724	3	4	9	N	4		30
08	11470 X	9781	-0-	-1689	-0-	9745	3	36	9	N	33		63
09	10920 X	10346	-0-	-574	-0-	10342	3	4	9	N	4	18 1	49
10	10819 X	10501	-0-	-318	-0-	10479	3	22	9	N	20		69

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726				
05	3131 X	2954	-0-	-177	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-		-0-
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	169	1	3444	3	Y	-0-		-0-
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	159	1	3115	3	Y	-0-		-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	3	Y	-0-		-0-
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	157	1	2951	3	Y	1		1
10	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	158	1	2920	3	Y	-0-		1

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808				
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-		-0-
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-		-0-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-		-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-		-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2		Y	-0-	4	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-	4	
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-	4	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	4	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-	4	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-	4	

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	3	N	2	4
						2	9					
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	3	N	3	7
						3	9					
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	3	N	6	13
						7	9					
08	1209 N	880	-0-	-329	-0-	62	1	816	3	N	2	15
						2	9					
09	1170 N	631	-0-	-539	-0-	47	1	583	3	N	1	16
						1	9					
10	1209 N	556	-0-	-653	-0-	39	1	517	3	N	-0-	16

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	N	2	28
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	N	3	31
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	14	3	3	9	N	3	34
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5	39
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	7
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	14

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
05	4123 X	3819	-0-	-304	-0-	3819	2		Y	-0-	1	
06	3990 X	3591	-0-	-399	-0-	3591	2		Y	-0-	1	
07	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2		Y	-0-	1	
08	4123 X	3347	-0-	-776	-0-	3347	2		Y	-0-	1	
09	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	3478	2		Y	-0-	1	
10	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2		Y	-0-	1	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALINAS, G. G.		WELL #:		3	RRCID -> 233142			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	261 1	3413 3	N	7			23
						8 9						
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	325 1	3911 3	N	11			34
						12 9						
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	422 1	5247 3	N	20			54
						22 9						
08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	640 1	8376 3	N	16			70
						18 9						
09	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	434 1	5399 3	N	8			78
						9 9						
*10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	420 1	5587 3	N	3			81
						3 9						

TEPOZAN				WELL #:	1	RRCID -> 233225			COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3	N	-0-			17
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	3 3	7 9	N	6			23
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	14 3	N	11			34
						12 9						
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-			34
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	-0-			34
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-			34

SALINAS, G. G.				WELL #:	4	RRCID -> 235029			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	1	RRCID -> 235852			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2479 2	3 9	Y	3			13
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2504 2	9 9	Y	8			21
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2490 2	2 9	Y	2			23
08	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2444 2	1 9	Y	1			24
09	2520 N	2342	-0-	-178	-0-	2334 2	8 9	Y	7			31
10	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	2324 2	2 9	Y	2	25 1		8

WHITTIER, L ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 235951			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	80 1	1511 2	Y	5			5
						6 9						
06	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	202 1	1348 2	Y	6			11
						7 9						
07	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	213 1	1424 2	Y	2			13
						2 9						
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	295 1	2086 2	Y	4			17
						4 9						
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	290 1	2033 2	Y	6			23
						7 9						
*10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	344 1	2040 2	Y	7			30
						8 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715								
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					17
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	-0-					17
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	44	1	308	2	N	-0-					17
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	39	1	272	2	N	-0-					17
10	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	990 N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646								
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	1					1
						1	9									
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	1					2
						1	9									
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	1					3
						1	9									
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	N	-0-					3
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	N	-0-					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	325 1 9 9	4243 3	N	8		26
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	304 1 11 9	3659 3	N	10		36
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	319 1 18 9	3991 3	N	16		52
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	337 1 10 9	4419 3	N	9		61
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	316 1 7 9	3927 3	N	6		67
*10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	329 1 2 9	4378 3	N	2		69

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756			
05	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	1220 3	6 9	N	5		80
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1526 3	12 9	N	11		91
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1999 3	10 9	N	9		100
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1610 3	15 9	N	14		114
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1928 3	11 9	N	10	108 1	16
10	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1750 3	24 9	N	22		38

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2	2 9	Y	2		3
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1923 2	7 9	Y	6		9
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319 2	1 9	Y	1		10
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-		10
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331 2	4 9	Y	4		14
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178 2	1 9	Y	1	12 1	3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
05	3689 X	3214	-0-	-475	-0-	3210 2	4 9	Y	4		18
06	3570 X	3175	-0-	-395	-0-	3163 2	12 9	Y	11		29
07	3689 X	3412	-0-	-277	-0-	3410 2	2 9	Y	2		31
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-		31
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3357 2	12 9	Y	11		42
10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3185 2	4 9	Y	4	36 1	10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
05	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	1935 2	3 9	Y	3		10
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1948 2	8 9	Y	7		17
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954 2	1 9	Y	1		18
08	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	1782 2		Y	-0-		18
09	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1801 2	7 9	Y	6		24
10	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	1760 2	2 9	Y	2	21 1	5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3318	2	4 9	Y	4		17
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2951	2	10 9	Y	9		26
07	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	3320	2	2 9	Y	2		28
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	1 9	Y	-0-		28
09	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3216	2	11 9	Y	10		38
*10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3 9	Y	3	34 1	7

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
05	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	621	1	11732	2	Y	22	33
						24	9					
06	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	534	1	10866	3	Y	22	55
						24	9					
07	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	529	1	10356	3	Y	24	45 1
						26	9					
08	11904 X	10685	-0-	-1219	-0-	538	1	10121	3	Y	24	29 1
						26	9					
09	11520 X	10261	-0-	-1259	-0-	519	1	9742	3	Y	-0-	29
*10	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	539	1	9966	3	Y	44	118
						48	9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2542	2	3 9	Y	3		11
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	2	9 9	Y	8		19
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2 9	Y	2		21
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		21
09	2640 N	2314	-0-	-326	-0-	2306	2	8 9	Y	7		28
10	2666 N	2266	-0-	-400	-0-	2264	2	2 9	Y	2	26 1	4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1 9	Y	1		4
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	332	2	1 9	Y	1		5
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		5
08	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	2		Y	-0-		5
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	250	2	1 9	Y	1		6
10	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2		Y	-0-	4 1	2

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
05	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	125	1	1639	3	N	-0-	21
06	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	127	1	1531	3	N	-0-	3
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	121	1	1526	3	N	-0-	3
08	1767 N	1408	-0-	-359	-0-	100	1	1308	3	N	-0-	3
09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	114	1	1414	3	N	2	5
						2	9					
10	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	113	1	1503	3	N	1	6
						1	9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	1
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	1
*02	116 N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	3	N	-0-	1
*03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-	1
*04	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-	1
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	1
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1 1
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-	-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-	-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	41	1	534	3	N	1	8
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	1	9	44	1	525	3	14
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	7	9	46	1	580	3	112
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	108	9	61	1	796	3	114
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	2	9	50	1	627	3	115
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	1	9	42	1	556	3	115

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270			
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	11	1	144	3	N	-0-	1
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-	1
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	8	1	97	3	N	-0-	1
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-	1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-	1
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-	1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637			
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	219	1	2868	3	N	56	97
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	62	9	248	1	2988	3	7
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	265	1	3313	3	N	-0-	7
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	248	1	3242	3	N	-0-	7
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	249	1	3104	3	N	4	11
*10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	4	9	238	1	3157	3	14

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-	99
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	173	1	1155	2	N	-0-	99
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1132	2	N	35	134
08	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	39	9	128	1	906	2	146
09	1290 N	995	-0-	-295	-0-	13	9	124	1	871	2	146
10	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	144	1	858	2	N	-0-	146

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1342 2	2 9	Y	2		7
06		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1279 2	4 9	Y	4		11
07		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1001 2	1 9	Y	1		12
08		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1211 2	1 9	Y	1		13
09		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1172 2	4 9	Y	4		17
*10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058 2	1 9	Y	1	14 1	4

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012												
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	939 1	4305 2	N	-0-		-0-
06		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	961 1	4684 3	N	-0-		-0-
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	974 1	4631 3	N	-0-		-0-
08		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	986 1	4601 3	N	-0-		-0-
09		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	965 1	4374 3	N	-0-		-0-
*10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	979 1	4354 3	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017												
05		3689 X	3152	-0-	-537	-0-	3148 2	4 9	Y	4		15
06		3540 X	2991	-0-	-549	-0-	2980 2	11 9	Y	10		25
07		3286 X	3050	-0-	-236	-0-	3048 2	2 9	Y	2		27
08		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	3088 2		Y	-0-		27
09		3060 X	2996	-0-	-64	-0-	2986 2	10 9	Y	9		36
10		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3056 2	3 9	Y	3	33 1	6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917												
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-		4
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	Y	1		5
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	Y	1		6
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		6
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	Y	1		7
10		868 N	458	-0-	-410	-0-	458 2		Y	-0-	4 1	3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090												
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	N	1		1
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		1
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-		1
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	208 2	1 9	N	1		2
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-	2 1	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581												
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219 2	2 9	Y	2		5
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138 2	4 9	Y	4		9
07		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1121 2	1 9	Y	1		10
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2		Y	-0-		10
09		1140 N	973	-0-	-167	-0-	970 2	3 9	Y	3		13
10		1116 N	918	-0-	-198	-0-	917 2	1 9	Y	1	11 1	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9	Y	4		16
06	2460 X	2404	-0-	-56	-0-	2395	2	9 9	Y	8		24
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2483	2	2 9	Y	2		26
08	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-		26
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9 9	Y	8		34
*10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3 9	Y	3	28 1	9

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887			
05	T. A.	2208	-0-	2208	2208	111	1	2097	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	2246	-0-	2246	4454	105	1	2141	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	2240	-0-	2240	6694	109	1	2131	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	2234	-0-	2234	8928	113	1	2121	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	2120	-0-	2120	11048	107	1	2013	3	Y	-0-	-0-
*10	13204 X	2156	-0-	-11048	-0-	111	1	2045	3	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-	79
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-	79
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	3	N	-0-	79
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	79
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-	79
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	79

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	883	1	4048	2	N	-0-	8
06	5070 X	5018	-0-	-52	-0-	854	1	4164	3	N	-0-	8
07	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	849	1	4032	3	N	-0-	8
08	5239 X	4797	-0-	-442	-0-	848	1	3949	3	N	-0-	8
09	5010 X	4725	-0-	-285	-0-	854	1	3871	3	N	-0-	8
10	5177 X	4570	-0-	-607	-0-	838	1	3732	3	N	-0-	8

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DODIER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	259756	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8932 - 9121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	343 1	4474 3	N	-0-			23
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	347 1	4189 3	N	-0-			23
07		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	364 1	4538 3	N	14			37
							15 9						
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	351 1	4599 3	N	26			63
							29 9						
09		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	353 1	4389 3	N	23			86
							25 9						
*10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	339 1	4511 3	N	-0-			86

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	259782	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8558 - 8594	
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	144 1	1729 3	N	-0-	18 1		1
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	116 1	1448 3	N	-0-			1
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	116 1	1448 3	N	-0-			1
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	101 1	1327 3	N	-0-			1
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131 1	1614 3	N	2			3
							2 9						
*10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	97 1	1290 3	N	1			4
							1 9						

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	260905	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8302 - 9511	
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	349 1	4560 3	N	-0-			7
06		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	375 1	4509 3	N	-0-	7 1		-0-
07		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	369 1	4610 3	N	-0-			-0-
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	355 1	4648 3	N	-0-			-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	348 1	4323 3	N	1			1
							1 9						
*10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	327 1	4354 3	N	-0-			1

DODIER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261150	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8408 - 9180	
05		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	434 1	5689 3	N	-0-			-0-
06		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	445 1	5357 3	N	-0-			-0-
07		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	451 1	5617 3	N	-0-			-0-
08		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	427 1	5586 3	N	-0-			-0-
09		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	435 1	5405 3	N	-0-			-0-
*10		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	413 1	5483 3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	261893	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8194 - 8444	
05		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	866 1	11320 3	N	-0-			22
06		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	916 1	11033 3	N	-0-	16 1		6
07		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	902 1	11263 3	N	-0-			6
08		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	860 1	11263 3	N	-0-			6
09		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	795 1	9878 3	N	1			7
							1 9						
*10		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	727 1	9661 3	N	1			8
							1 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	359 1	4698 3	N	8			8
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	359 1	4318 3	N	-0-			8
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	362 1	4511 3	N	-0-			8
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	346 1	4527 3	N	-0-			8
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	355 1	4420 3	N	-0-			8
*10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	342 1	4540 3	N	-0-			8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
05	18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	1334 1	17429 3	N	5			227
06	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	1373 1	16529 3	N	-0-	207 1		20
07	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	1376 1	17154 3	N	-0-			20
08	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1258 1	16465 3	N	3			23
09	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	1296 1	16097 3	N	6			29
*10	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	1310 1	17395 3	N	37			66

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236			
GUERRA "L"		WELL #: 4										
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	Y	-0-			45
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	Y	-0-			45
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25 1	99 2	Y	-0-			45
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	15 1	38 2	Y	-0-			45
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-			45
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 2	Y	-0-			45

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265			
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	120 1	1962 2	Y	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	115 1	1825 2	Y	-0-			-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	113 1	2021 2	Y	-0-			-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	106 1	1952 2	Y	-0-			-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104 1	1927 2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	103 1	1892 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	196	1	2543	2	Y	-0-	1
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-	1
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	255	1	2887	2	Y	-0-	1
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	271	1	2761	2	Y	-0-	1
09	3180 X	2699	-0-	-481	-0-	248	1	2449	2	Y	2	3
10	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	289	1	2632	2	Y	-0-	3

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-	1
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	2	Y	-0-	1
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	128	1	1871	2	Y	-0-	1
08	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	114	1	1775	2	Y	-0-	1
09	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-	1
10	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	106	1	1711	2	Y	1	1
						1	9					

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-	1
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	1
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	2	Y	-0-	1
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-	1
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	Y	-0-	1
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1
											1	1
												-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT	-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880				
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-	35
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	148	1	2343	2	Y	-0-	35
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2479	2	Y	-0-	35
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	138	1	2535	2	Y	-0-	35
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	117	1	2170	2	Y	-0-	35
*10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	119	1	2182	2	Y	4	37
						4	9				2	1

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-			48
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	32	1	143	2	Y	-0-			48
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-			48
08	217 N	41	-0-	-176	-0-	11	1	30	2	Y	-0-			48
09	180 N	39	-0-	-141	-0-	8	1	31	2	Y	-0-			48
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	2	Y	-0-			48

 VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-	39 7		29
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-			29
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-			29
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-			29
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	-0-			29
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	27	1	510	2	N	-0-			29
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-			29

 GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-

 SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	76	1	1244	2	Y	-0-			31
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-			31
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-			31
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-			31
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-			31
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	-0-	2	1 1	32
						2	9							

 GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	187	1	2080	2	N	-0-			41
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	2	N	-0-	4		45
						4	9							
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	N	-0-	5		50
						6	9							
08	1767 N	1428	-0-	-339	-0-	124	1	1295	2	N	-0-	8		58
						9	9							
09	1710 N	1262	-0-	-448	-0-	114	1	1146	2	N	-0-	2	20 1	40
						2	9							
10	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	115	1	1275	2	N	-0-			40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
GUTIERREZ ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 216354			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	256 1	2858 2	N	-0-		185	
06	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	249 1	2673 2	N	7		192	
07	3162 X	3120	-0-	-42	-0-	267 1	2819 2	N	31	171 1	52	
08	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	270 1	2816 2	N	15		67	
09	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	266 1	2683 2	N	6	40 1	33	
10	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	242 1	2691 2	N	-0-		33	

TREVINO "B"			WELL #: 4		RRCID -> 216616			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264	
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 2	N	-0-		15	
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	6 1	97 2	N	-0-		15	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		15	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 2	N	-0-		15	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-		15	
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-		15	

VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218027			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466	
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	210 1	2340 2	N	-0-		15	
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	216 1	2316 2	N	5		20	
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	212 1	2233 2	N	7		27	
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	216 1	2254 2	N	11		38	
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	207 1	2081 2	N	4	28 1	14	
*10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	215 1	2391 2	N	-0-		14	

EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 218433			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966	
05	2914 N	2872	-0-	-42	-0-	166 1	2706 2	Y	-0-		39	
06	2820 N	2732	-0-	-88	-0-	162 1	2570 2	Y	-0-		39	
07	2883 N	2819	-0-	-64	-0-	149 1	2670 2	Y	-0-		39	
08	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	145 1	2670 2	Y	-0-		39	
09	2730 N	2709	-0-	-21	-0-	138 1	2571 2	Y	-0-		39	
10	2821 N	2797	-0-	-24	-0-	144 1	2650 2	Y	3	2 1	40	

EL CLARENO			WELL #: 3		RRCID -> 218795			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900	
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	32 1	525 2	N	24		69	
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	32 1	500 2	N	40		109	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	N	51		160	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	N	28		188	
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	27 1	495 2	N	15	178 1	25	
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	33 1	611 2	N	1		26	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662						
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	213	1	2375	2	N	-0-				56
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	N	3				59
						3	9								
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	221	1	2329	2	N	3				62
						3	9								
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	231	1	2401	2	N	6				68
						7	9								
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	223	1	2243	2	N	5	18	1		55
						6	9								
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	N	-0-				55

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336						
05	9703 X	7423	-0-	-2280	-0-	429	1	6994	2	N	-0-				48
06	9390 X	7803	-0-	-1587	-0-	463	1	7340	2	N	-0-				48
07	9703 X	9189	-0-	-514	-0-	485	1	8704	2	N	-0-				48
08	9269 X	8243	-0-	-1026	-0-	425	1	7818	2	N	-0-				48
09	7980 X	7318	-0-	-662	-0-	374	1	6943	2	N	1				49
						1	9								
10	9176 X	8480	-0-	-696	-0-	437	1	8035	2	N	7	5	1		51
						8	9								

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	150	1	1667	2	N	-0-					21
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	147	1	1577	2	N	2					23
07	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	148	1	1559	2	N	4					27
08	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	141	1	1473	2	N	7					34
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	3	16	1			21
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	-0-					21

 EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

 BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	155	1	1724	2	N	-0-					38
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1487	2	N	4					42
07	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	145	1	1532	2	N	4					46
08	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	150	1	1565	2	N	8					54
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	151	1	1524	2	N	3	20	1			37
*10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	153	1	1699	2	N	-0-					37

 EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	159	1	2319	2	N	-0-					24
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	148	1	2279	2	N	19					43
07	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	151	1	2207	2	N	20					63
08	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					63
09	2460 N	2309	-0-	-151	-0-	126	1	2183	2	N	-0-					63
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	138	1	2236	2	N	2	2	1			63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	-0-				74
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-				74
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-				74
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-				74
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-				74
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	1	1	1		74
						1	9								
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313							
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	58	1	949	2	N	-0-				77
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	54	1	861	2	N	-0-				77
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	N	-0-				77
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	N	-0-				77
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	-0-				77
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	N	2	1	1		78
						2	9								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460							
05	2542 N	1562	-0-	-980	-0-	100	1	1462	2	N	-0-				40
06	1890 N	1375	-0-	-515	-0-	84	1	1291	2	N	-0-				40
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	122	1	1781	2	N	-0-				40
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2905	2	N	-0-				40
09	3000 N	3102	-0-	102	102	170	1	2932	2	N	-0-				40
*10	2466 N	2364	-0-	-102	-0-	138	1	2225	2	N	1	2	1		39
						1	9								
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450							
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	186	1	3033	2	N	-0-				123
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	182	1	2887	2	N	-0-				123
07	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	159	1	2854	2	N	-0-				123
08	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	153	1	2822	2	N	-0-				123
09	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	155	1	2874	2	N	-0-				123
10	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	161	1	2963	2	N	3	2	1		124
						3	9								
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366							
05	7719 X	6398	-0-	-1321	-0-	6398	2			N	-0-				-0-
06	7020 X	6524	-0-	-496	-0-	6524	2			N	-0-				-0-
07	7254 X	5731	-0-	-1523	-0-	5731	2			N	-0-				-0-
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-				-0-
09	6690 X	6284	-0-	-406	-0-	6284	2			N	-0-				-0-
*10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-				-0-
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956					
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-				20
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-				20
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-				20
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-				20
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-				20
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-				20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54	1 792	2 N	-0-		12
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1 784	2 N	-0-		12
07	930 N	801	-0-	-129	-0-	51	1 750	2 N	-0-		12
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	44	1 683	2 N	-0-		12
09	840 N	588	-0-	-252	-0-	32	1 556	2 N	-0-		12
10	806 N	590	-0-	-216	-0-	34	1 555	2 N	1	1 1	12
						1	9				

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962		
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1 2149	2 N	-0-		19
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	147	1 2268	2 N	-0-		19
07	2294 N	2275	-0-	-19	-0-	146	1 2129	2 N	-0-		19
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	160	1 2483	2 N	-0-		19
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	140	1 2427	2 N	-0-		19
*10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	151	1 2442	2 N	2	2 1	19
						2	9				

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366		
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	7	1 103	2 N	-0-		-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	6	1 98	2 N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1 106	2 N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1 103	2 N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1 109	2 N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1 107	2 N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410		
05	3937 X	3555	-0-	-382	-0-	228	1 3327	2 N	-0-		32
06	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	211	1 3253	2 N	-0-		32
07	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	224	1 3262	2 N	45		77
						50	9				
08	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	189	1 2933	2 N	44		121
						48	9				
09	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	181	1 3127	2 N	-0-		121
10	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	181	1 2932	2 N	11	110 1	22
						12	9				

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646		
05	6510 X	6106	-0-	-404	-0-	391	1 5715	2 N	-0-		25
06	6120 X	5558	-0-	-562	-0-	339	1 5219	2 N	-0-		25
07	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	370	1 5397	2 N	-0-		25
08	6231 X	5695	-0-	-536	-0-	344	1 5351	2 N	-0-		25
09	5910 X	5518	-0-	-392	-0-	302	1 5216	2 N	-0-		25
10	6107 X	5917	-0-	-190	-0-	344	1 5570	2 N	3	5 1	23
						3	9				

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	112 1	1629 2	N	-0-			19
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	102 1	1570 2	N	-0-			19
07	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	110 1	1609 2	N	-0-			19
08	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	104 1	1612 2	N	-0-			19
09	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	91 1	1573 2	N	-0-			19
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	98 1	1585 2	N	-0-	1 1		18

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040				
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	24 1	344 2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	N	-0-			-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	21 1	304 2	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	N	20			20
						22 9						
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	N	-0-			20

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468				
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	112 1	1641 2	N	-0-			12
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	101 1	1553 2	N	-0-			12
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	107 1	1558 2	N	-0-			12
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	125 1	1947 2	N	-0-			12
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	122 1	2108 2	N	-0-			12
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	115 1	1866 2	N	-0-	1 1		11

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650				
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	21 1	234 2	N	-0-			7
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	248 2	N	1			8
						1 9						
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	N	1			9
						1 9						
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	16 1	162 2	N	1			10
						1 9						
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	24 1	244 2	N	1	4 1		7
						1 9						
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	19 1	214 2	N	-0-			7

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572				
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	N	-0-			51
06	510 N	327	-0-	-183	-0-	19 1	308 2	N	-0-			51
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37 1	663 2	N	-0-			51
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	27 1	493 2	N	-0-			51
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 2	N	-0-			51
10	713 N	636	-0-	-77	-0-	33 1	601 2	N	2	1 1		52
						2 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	139	1	1553	2	N	-0-	21
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	N	3	24
07	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	147	1	1549	2	N	4	28
08	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	148	1	1538	2	N	7	35
09	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	112	1	1131	2	N	3	18 1
10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	129	1	1428	2	N	-0-	20

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3372	2	N	-0-	74
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	182	1	2889	2	N	-0-	74
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3298	2	N	-0-	74
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	151	1	2779	2	N	-0-	74
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	135	1	2506	2	N	-0-	74
*10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2956	2	N	4	3 1

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	62	1	1008	2	N	-0-	19
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	56	1	893	2	N	-0-	19
07	1085 N	883	-0-	-202	-0-	47	1	836	2	N	-0-	19
08	1085 N	840	-0-	-245	-0-	43	1	797	2	N	-0-	19
09	960 N	815	-0-	-145	-0-	42	1	773	2	N	-0-	19
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	39	1	709	2	N	1	1 1

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
05	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	232	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1792	-0-	-218	-0-	224	1	1568	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	234	1	1581	2	N	-0-	-0-
08	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	235	1	1439	2	N	-0-	-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	235	1	1597	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	232	1	1451	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9210 - 9248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	-0-	3
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	-0-	3
07	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	75	1	1348	2	N	-0-	3
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	79	1	1453	2	N	-0-	3
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	-0-	3
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1365	2	N	2	4
						2	9					

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8814 - 8982	
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-	22
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	22
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	22
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	22
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 8318 - 8326	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8026 - 8070	
VELA, A.		WELL #: 2									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		Y	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 9194 - 9382	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-	88
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-	88
07	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	1		N	-0-	88
*08	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	1		N	-0-	88
*09	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	1		N	-0-	88
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT	88

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8490 - 9582		
05	3410 X	2079	-0-	-1331	-0-	2073	2	6	9	N	5	31
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	5	36
07	3410 X	1369	-0-	-2041	-0-	1369	2			N	-0-	36
08	3410 X	1295	-0-	-2115	-0-	1295	2			N	-0-	36
09	3300 X	1295	-0-	-2005	-0-	1295	2			N	-0-	36
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208										COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8466 - 9516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	1	8	12		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			17		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17		

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464										COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8228 - 8254
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230										COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8484 - 8778
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	1	8	4		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			9		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9		

WAGNER OIL COMPANY 891175															
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308										COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308
05	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	224	1	2312	2	N	23		172		
						25	9								
06	3780 X	3645	-0-	-135	-0-	484	1	3161	2	N	-0-		172		
07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	555	1	4497	2	N	-0-		172		
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	511	1	3537	2	N	-0-		172		
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	612	1	4442	2	N	-0-		172		
10	5053 X	4441	-0-	-612	-0-	505	1	3845	2	N	83	237 1	18		
						91	9								

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714										COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106
05	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	109	1	1120	2	N	-0-		111		
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	199	1	1300	2	N	-0-		111		
07	1271 N	300	-0-	-971	-0-	33	1	267	2	N	-0-		111		
08	1240 N	355	-0-	-885	-0-	45	1	310	2	N	-0-		111		
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	154	1	1118	2	N	34		145		
						37	9								
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	748	2	N	5	122 1	28		
						6	9								

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801										COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192
05	3689 X	2051	-0-	-1638	-0-	181	1	1870	2	N	-0-		-0-		
06	3570 X	2693	-0-	-877	-0-	358	1	2335	2	N	-0-		-0-		
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	442	1	3582	2	N	-0-		-0-		
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	520	1	3597	2	N	-0-		-0-		
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	683	1	4956	2	N	-0-		-0-		
*10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3967	2	N	-0-		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5137 X	2922	-0-	-2215	-0-	258	1	2664	2	N	-0-	-0-
06	960 X	746	-0-	-214	-0-	99	1	647	2	N	-0-	-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	207	1	1682	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2324	-0-	-590	-0-	293	1	2031	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	1865	-0-	-955	-0-	226	1	1639	2	N	-0-	-0-
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	339	1	2582	2	N	-0-	-0-

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283				
05	1674 X	576	-0-	-1098	-0-	78	1	491	2	Y	6	7
06	1620 X	548	-0-	-1072	-0-	74	1	462	2	Y	11	6
07	1674 X	638	-0-	-1036	-0-	82	1	548	2	Y	7	13
08	744 X	596	-0-	-148	-0-	76	1	513	2	Y	6	19
09	570 X	562	-0-	-8	-0-	76	1	483	2	Y	3	7
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	79	1	514	2	Y	3	10

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704 3	4 9	Y	4			6
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	651 3	4 9	Y	4			10
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	623 3	2 9	Y	2			12
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 3		Y	-0-			12
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	606 3	4 9	Y	4	12 1		4
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	603 3	2 9	Y	2			6

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78 1	955 2	Y	2			5
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 1	914 2	Y	3	2 1		6
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	91 1	944 2	Y	2			8
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	99 1	909 2	Y	1			9
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	80 1	867 2	Y	2			11
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	65 1	877 2	Y	2			13

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168				
05	899 X	38	-0-	-861	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
06	870 X	2	-0-	-868	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	899 X	5	-0-	-894	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
08	465 X	7	-0-	-458	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	210 X	4	-0-	-206	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200								
05	6448 X	5544	-0-	-904	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
06	6240 X	6102	-0-	-138	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	6058	-0-	-235	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
09	6090 X	5906	-0-	-184	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
*10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280								
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	276	1	3611	3	N	7					35
06	3480 X	2198	-0-	-1282	-0-	169	1	2023	3	N	5					40
07	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	218	1	2722	3	N	11					51
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	306	1	3995	3	N	8					59
09	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	245	1	3042	3	N	5					64
10	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	211	1	2811	3	N	2					66

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8140 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	54	1	710	3	N	1			33
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	56	1	683	3	N	2			35
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	57	1	707	3	N	3			38
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	54	1	705	3	N	1			39
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	54	1	681	3	N	1			40
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	52	1	689	3	N	-0-			40
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348				
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	1			2
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	64	1	778	3	N	2			4
07	930 N	828	-0-	-102	-0-	61	1	764	3	N	3			7
08	868 N	816	-0-	-52	-0-	57	1	758	3	N	1			8
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	58	1	722	3	N	1			9
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	49	1	656	3	N	-0-			9
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 7429				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7678 - 8091				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10470 - 10605				
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4			6
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4			10
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2			12
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-			12
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	152	3	4	9	Y	4	12	1	4
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2			6

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520					
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	246	3	4	9	Y	4			12
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4			16
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2			18
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			18
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	16	1	7
10	403 X	306	-0-	-97	-0-	304	3	2	9	Y	2			9

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264					
05	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	154	1	2919	2	Y	5			7
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	3	Y	6			13
07	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	127	1	2479	3	Y	6	11	1	8
08	3286 X	2646	-0-	-640	-0-	133	1	2506	3	Y	6	7	1	7
09	3180 X	2377	-0-	-803	-0-	120	1	2257	3	Y	-0-			7
*10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	121	1	2242	3	Y	-0-			4

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596					
GUERRA "L"		WELL #: 1												
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	Y	-0-			51
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	Y	-0-			51
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	Y	-0-			51
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	56	1	147	2	Y	-0-			51
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	45	1	168	2	Y	-0-			51
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	45	1	183	2	Y	-0-			51

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605					
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	197	1	1010	2	Y	-0-			60
06	1080 N	890	-0-	-190	-0-	161	1	729	2	Y	-0-			60
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	203	1	808	2	Y	-0-			60
08	1178 N	565	-0-	-613	-0-	157	1	408	2	Y	-0-			60
09	900 N	671	-0-	-229	-0-	141	1	530	2	Y	-0-			60
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	192	1	770	2	Y	-0-			60

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	2	N	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	2	N	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	2	N	-0-	-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	118	1	485	2	N	1	1
						1	9					-0-

SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-	2
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-	2
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-	2
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-	2
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-	2
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	1	1
						1	9					2

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694				
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	-0-	-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-	-0-

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	-0-

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496				
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	73	1	343	2	Y	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	341	2	Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	81	1	305	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	70	1	287	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	72	1	296	2	Y	-0-	-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	-0-				18
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	-0-				18
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y	-0-				18
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	Y	-0-				18
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	12 1	225 2	Y	-0-				18
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-				18

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605					
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	27 1	140 2	Y	-0-				3
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	30 1	136 2	Y	-0-				3
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	48 1	190 2	Y	-0-				3
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	71 1	185 2	Y	-0-				3
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	58 1	216 2	Y	-0-				3
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	33 1	134 2	Y	-0-				3

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602					
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-				35
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-				35
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-				35
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	Y	-0-				35
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-				35
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	135 2	Y	1				36

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136					
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	52 1	677 2	Y	-0-				-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	55 1	644 2	Y	-0-				-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	56 1	639 2	Y	-0-				-0-
08		744 N	708	-0-	-36	-0-	63 1	645 2	Y	-0-				-0-
09		690 N	545	-0-	-145	-0-	50 1	495 2	Y	-0-				-0-
10		682 N	341	-0-	-341	-0-	34 1	307 2	Y	-0-				-0-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044					
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	Y	-0-				48
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 2	Y	-0-				48
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2	Y	-0-				48
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	-0-				48
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-				48
*10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	-0-				48

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617					
05		527 X	488	-0-	-39	-0-	28 1	460 2	Y	-0-				17
06		510 X	450	-0-	-60	-0-	27 1	423 2	Y	-0-				17
07		633 X	633	-0-	-0-	-0-	33 1	600 2	Y	-0-				17
08		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	55 1	1015 2	Y	-0-				17
09		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	61 1	1141 2	Y	-0-				17
*10		912 X	912	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	Y	23		9 1		31

							25	9						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)			AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
05	310 X	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	42
06	300 X	205	-0-	-95	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	42
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	42
08	217 X	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	42
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	42
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	13	1	245	2	Y	1	42
						1	9				1	42

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484				
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-	11
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-	11
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	11
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	11
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-	11
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	2	6
						2	9				7	6

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780				
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	50	1	811	2	N	-0-	136
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-	136
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	-0-	136
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	44	1	812	2	N	-0-	136
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	42	1	774	2	N	-0-	136
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	43	1	799	2	N	1	136
						1	9				1	136

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356				
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	13
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	13
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	13
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	13
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	13
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	13

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	127 1	2062 2	Y	-0-			75
06	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	119 1	1882 2	Y	-0-			75
07	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	109 1	1961 2	Y	-0-			75
08	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	103 1	1893 2	Y	-0-			75
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	105 1	1955 2	Y	-0-			75
*10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	107 1	1974 2	Y	3	2	1	76
						3	9					

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350			
05	SWR 10	4589	-0-	4589	125902	265 1	4324 2	N	-0-	138	
06	SWR 10	4643	-0-	4643	130545	275 1	4368 2	N	-0-	138	
07	SWR 10	4546	-0-	4546	135091	240 1	4306 2	N	-0-	138	
08	SWR 10	4527	-0-	4527	139618	233 1	4294 2	N	-0-	138	
09	SWR 10	4199	-0-	4199	143817	214 1	3985 2	N	-0-	138	
10	SWR 10	4282	-0-	4282	148099	221 1	4055 2	N	5	3 1 140	
						6	9				

SMITH A. H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-	1
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	12 1	198 2	Y	-0-	1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-	1
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	1
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-	1
10	341 N	204	-0-	-137	-0-	11 1	193 2	Y	-0-	1

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	1		Y	-0-		25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25	

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR															
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352															
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479															
05		417 R	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	-0-		-0-	
06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	89	1	303	2	N	-0-		-0-	
07		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-	
08		403 #	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-		-0-	
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-	

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207															
05		398 R	398	-0-	-0-	-0-	86	1	312	2	N	-0-		-0-	
06		367 R	367	-0-	-0-	-0-	83	1	284	2	N	-0-		-0-	
07		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-	
08		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		-0-	
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WAGNER OIL COMPANY 891175															
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
MODERN EXPLORATION, INC. 573226															
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROMA (YEGUA)		//CONT.// 78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.		//CONT.// 573226													
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 3428 - 3473					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 6510 - 6640					
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			3
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			3
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	2			5
							2	9							
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	6	1	-0-
							1	9							
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-			-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5841 - 6766					
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-			9
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-			9
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1			10
							1	9							
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			10
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	1	4	1	7
							1	9							
10	248 N	63	-0-	-185	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			7

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5912 - 6746					
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	-0-	75	1	1143	2	Y	-0-			19
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-			19
07	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	-0-	67	1	946	2	Y	7			26
							8	9							
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	2	Y	1			27
							1	9							
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	2	Y	3	27	1	3
							3	9							
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-			3

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6020 - 6910					
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-			7
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-			7
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	3			10
							3	9							
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-			10
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	1	8	1	3
							1	9							
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	27	1	345	2	Y	-0-			3

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS				WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064						
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	1					18
						1	9									
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	1					19
						1	9									
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					19
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					19
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	9	1			10

BILLUPS				WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640						
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					2
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					2
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					2
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					2
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

GARZA, ROMEO				WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO				WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718						
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	3					47
						3	9									
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	20	1	297	2	Y	1					48
						1	9									
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					48
08	496 N	376	-0-	-120	-0-	24	1	351	2	Y	1					49
						1	9									
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					49
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					49

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		1
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		1
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044				
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	1		14
						1	9						
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2		16
						2	9						
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	Y	1		17
						1	9						
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	40	1	569	2	Y	-0-		17
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-		17
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	42	1	541	2	Y	2	19 1	-0-
						2	9						

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170				
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	65	1	993	2	N	2		35
						2	9						
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	N	-0-		35
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	68	1	949	2	N	5		40
						6	9						
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	3		43
						3	9						
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	N	2		45
						2	9						
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3		48
						3	9						

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783				
05	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-		15
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-		15
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1126	2	Y	9		24
						10	9						
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-		24
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	Y	5	28 1	1
						6	9						
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	87	1	1115	2	Y	-0-		1

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528				
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	1		12
						1	9						
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		12
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		12
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	163	2	Y	1		13
						1	9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		13
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	210	1	3217	2	Y	-0-		52
06	3420 X	3069	-0-	-351	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-		52
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	238	1	3339	2	Y	26		78
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	9						
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	241	1	3457	2	Y	1		79
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	229	1	3306	2	Y	12	84 1	7
*10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	13	9						
*10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	258	1	3305	2	Y	-0-		7

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-		11
06	1200 N	441	-0-	-759	-0-	28	1	413	2	Y	-0-		11
07	837 N	168	-0-	-669	-0-	11	1	156	2	Y	1		12
08	1085 N	334	-0-	-751	-0-	1	9						
08	1085 N	334	-0-	-751	-0-	22	1	312	2	Y	-0-		12
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	382	2	Y	2	10 1	4
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	2	9						
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-		4

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1874	-0-	-265	-0-	115	1	1756	2	Y	3		72
06	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	3	9						
06	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	114	1	1679	2	Y	3		75
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	3	9						
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	1		76
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1720	2	Y	12		88
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	13	9						
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1681	2	Y	5		93
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	6	9						
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	134	1	1718	2	Y	4	45 1	52
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	4	9						

BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	73	1	1122	2	Y	2		31
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	2	9						
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	58	1	847	2	Y	3		34
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3	9						
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1042	2	Y	1		35
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	2	Y	-0-		35
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	Y	-0-		35
10	1023 N	715	-0-	-308	-0-	52	1	663	2	Y	-0-	23 1	12

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-		7
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-		7
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-		7
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	2		9
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	2	9						
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		9
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	103	2	Y	1	3 1	7
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	1	9						

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	Y			19
						1	9						
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y			20
						1	9						
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-		20
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y			23
						3	9						
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y			25
						2	9						
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	11	1	15
						1	9						

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

05	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	141	1	2160	2	Y			65
						4	9						
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y			72
						8	9						
07	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	154	1	2165	2	Y			74
						2	9						
08	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-		74
09	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	142	1	2040	2	Y	-0-		74
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	164	1	2102	2	Y	-0-	73 1	1

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

05	620 N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	2	N	-0-		56
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-		56
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-		56
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-		56
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	2	N	-0-		56
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	42	1	535	2	N	-0-		56

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

05	992 N	902	-0-	-90	-0-	55	1	840	2	N			169
						7	9						
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	53	1	776	2	N			172
						3	9						
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N		148 1	33
						10	9						
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	58	1	828	2	N			36
						3	9						
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	54	1	774	2	N			39
						3	9						
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	60	1	768	2	N			45
						7	9						

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

05	496 N	358	-0-	-138	-0-	22	1	333	2	N			47
						3	9						
06	540 N	289	-0-	-251	-0-	18	1	270	2	N			48
						1	9						
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	N		31 1	18
						1	9						
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N			20
						2	9						
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N			22
						2	9						
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N			26
						4	9						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
GARZA				WELL #:	1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6445 - 6643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	878 2		7 9	N			48
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	645 2		6 9	N			53
07	1147 N	839	-0-	-308	-0-	809 2		30 9	N			80
08	899 N	658	-0-	-241	-0-	652 2		6 9	N			85
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733 2		7 9	N			91
10	837 N	626	-0-	-211	-0-	624 2		2 9	N			93

VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT		50

WAGNER OIL COMPANY				891175								
GARCIA - GONZALES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 5659 - 5817
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
GONZALES, LUCIO				WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 - 11508
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 - 5730
05	403 N	114	-0-	-289	-0-	114 2			N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
10	1364 N	691	-0-	-673	-0-	691 2			N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352								
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 - 5418
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	58 1	476 2	Y	-0-		3
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	55 1	457 2	Y	-0-		3
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	59 1	492 2	Y	-0-		3
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	55 1	455 2	Y	-0-		3
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 2	Y	-0-		3
10	558 N	152	-0-	-406	-0-	17 1	135 2	Y	-0-		3

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674		
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	313 1	2569 2	Y	-0-		13
06	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	295 1	2462 2	Y	1		14
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	306 1	2547 2	Y	-0-		14
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	312 1	2566 2	Y	-0-		14
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	306 1	2518 2	Y	1		15
10	2387 N	1270	-0-	-1117	-0-	142 1	1128 2	Y	-0-		15

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614		
05	899 N	660	-0-	-239	-0-	72 1	588 2	Y	-0-		7
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66 1	553 2	Y	-0-		7
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65 1	545 2	Y	-0-		7
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	57 1	472 2	Y	-0-		7
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	53 1	433 2	Y	-0-		7
10	620 N	223	-0-	-397	-0-	25 1	198 2	Y	-0-		7

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160		
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	61 1	501 2	Y	-0-		3
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52 1	432 2	Y	-0-		3
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52 1	434 2	Y	-0-		3
08	558 N	411	-0-	-147	-0-	45 1	366 2	Y	-0-		3
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	48 1	397 2	Y	-0-		3
10	496 N	244	-0-	-252	-0-	27 1	217 2	Y	-0-		3

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	2	Y	1					13
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	2	Y	-0-					13
07	2356 N	1995	-0-	-361	-0-	214	1	1781	2	Y	-0-					13
08	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	249	1	2043	2	Y	-0-					13
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	261	1	2148	2	Y	-0-					13
10	1984 N	865	-0-	-1119	-0-	97	1	768	2	Y	-0-					13

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

05	899 N	649	-0-	-250	-0-	70	1	579	2	Y	-0-					4
06	720 N	648	-0-	-72	-0-	69	1	579	2	Y	-0-					4
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	Y	-0-					4
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	628	2	Y	-0-					4
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	70	1	580	2	Y	1					5
10	682 N	294	-0-	-388	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					5

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

05	1023 N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	2	Y	-0-					6
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					6
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	Y	-0-					6
08	930 N	721	-0-	-209	-0-	5	1	716	2	Y	-0-					6
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	4	1	617	2	Y	-0-					6
10	775 N	334	-0-	-441	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					6

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

05	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	347	1	2847	2	N	-0-					15
06	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	336	1	2806	2	N	-0-					15
07	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	346	1	2882	2	N	1					16
08	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	331	1	2719	2	N	-0-					16
09	3150 X	3059	-0-	-91	-0-	331	1	2728	2	N	-0-					16
10	3255 X	1443	-0-	-1812	-0-	161	1	1282	2	N	-0-					16

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10150 - 11120

05	899 N	854	-0-	-45	-0-	93	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	98	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	374	-0-	-339	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	351 1	2880 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	344 1	2873 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	352 1	2932 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	309 1	2542 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	337 1	2779 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3038 X	1357	-0-	-1681	-0-	152 1	1205 2	Y	-0-	-0-			-0-

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952	
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	73 1	597 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	71 1	591 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	75 1	620 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	75 1	620 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71 1	586 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	651 N	285	-0-	-366	-0-	32 1	253 2	Y	-0-	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM HOGG			
THREE-C OIL AND GAS				857600									
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128 1		N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	216	88 1		N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	44	-0-	44	260	44 1		N	-0-	-0-			-0-
08	460	200	-0-	-260	-0-	200 1		N	-0-	-0-			-0-
*09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
THREE-C OIL AND GAS				857600									
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435 1		N	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	554	-0-	554	989	554 1		N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	44	-0-	44	1033	44 1		N	-0-	-0-			-0-
08	1044 R	11	-0-	-1033	-0-	11 1		N	-0-	-0-			-0-
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC				668802									
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4867 - 5075	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

ROMUR (HOUGHTON, LO.)				78080 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857									
ROOTS, MAYO		WELL #:		1	RRCID ->	075660	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	4430 - 4450	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		714217								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171		
05	0	4198	-0-	4198	13051	371 1	3827 3	N	-0-	85
06	0	3619	-0-	3619	16670	452 1	3167 3	N	-0-	85
07	20410	3655	-0-	-16755	-0-	565 1	3090 3	N	-0-	85
08	3549	3402	-0-	-147	-0-	714 1	2688 3	N	-0-	85
09	3150	3009	-0-	-141	-0-	751 1	2258 3	N	-0-	85
10	3255	196	-0-	-3059	-0-	196 3		N	-0-	85

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

ROSITA (WILCOX A-3)		78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895										
GREEN, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813		PERF.10080 - 10130		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

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

ROSITA (WILCOX P)		78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895										
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 136522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9460 - 9510		

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			108
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 4	7 2	Y	-0-			108
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5 4		Y	-0-			108
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	1 1		Y	-0-			108
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	6 4		Y	-0-			108

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

WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212		PERF.10026 - 10031		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9335 - 9364		

05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2	Y	-0-			108
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	332 4	442 2	Y	-0-			108
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	411 2	Y	-0-			108
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	362 4	442 2	Y	-0-			108
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	57 1	445 2	Y	-0-			108
*10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	390 4	521 2	Y	-0-			108
						65 1						
						529 4						
						72 1						
						667 4						
						101 1						
						985 4						

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

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9454 - 9465		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSAITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895														
HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 9796 - 9806				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W.				WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9588 - 10984				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9770 - 9805				
WERNECKE "B"				WELL #: 2												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.)				78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES				WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382		PERF.16254 - 16286				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297		PERF.14156 - 14971				
CASAS				WELL #: 2												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

05	465 N	6	-0-	-459	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							9	4									
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							4	4									
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	N	-0-					-0-
							247	4									
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
							272	4									

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	-0-	124	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2735	-0-	-235	-0-	-0-	120	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC				722895								
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF. N/A	
05		14B DENY	46	-0-	46	16542	3 1	23 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
06		14B2 EXT	41	-0-	41	16583	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
							17 4					
07		14B2 EXT	42	-0-	42	16625	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
							19 4					
08		14B2 EXT	37	-0-	37	16662	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
							19 4					
09		14B2 EXT	53	-0-	53	16715	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
							30 4					
*10		3100 N	39	-0-	-3061	13654	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
							24 4					

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.13369 - 13488	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13633 - 13753	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14339 - 14381				

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11660 - 12004				
05	14353 X	14066	-0-	-287	-0-	910	1	6968	2	Y	-0-					-0-
						6188	4									
06	14220 X	13429	-0-	-791	-0-	873	1	6903	2	Y	-0-					-0-
						5653	4									
07	14694 X	13398	-0-	-1296	-0-	890	1	6422	2	Y	-0-					-0-
						6086	4									
08	14694 X	13585	-0-	-1109	-0-	845	1	5799	2	Y	-0-					-0-
						6941	4									
09	14100 X	13073	-0-	-1027	-0-	794	1	4915	2	Y	-0-					-0-
						7364	4									
*10	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	779	1	4038	2	Y	-0-					-0-
						7638	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096324	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF.	9599 - 9609				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125661	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	13745 - 14413				
05	18166 X	14610	-0-	-3556	-0-	945	1	7237	2	N	-0-					-0-
						6428	4									
06	17580 X	17171	-0-	-409	-0-	1116	1	8826	2	N	-0-					-0-
						7229	4									
07	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	1137	1	8212	2	N	-0-					-0-
						7781	4									
08	16926 X	16649	-0-	-277	-0-	1036	1	7106	2	N	-0-					-0-
						8507	4									
09	17160 X	15019	-0-	-2141	-0-	912	1	5647	2	N	-0-					-0-
						8460	4									
10	17732 X	17029	-0-	-703	-0-	1065	1	5521	2	N	-0-					-0-
						10443	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	127252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13931 - 13987				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4458	-0-	1358	1358	288	1	2209	2	Y	-0-			-0-
						1961	4							
06	3000 N	3852	-0-	852	2210	250	1	1980	2	Y	-0-			-0-
						1622	4							
07	3100 N	3843	-0-	743	2953	255	1	1842	2	Y	-0-			-0-
						1746	4							
08	6538 X	3585	-0-	-2953	-0-	223	1	1530	2	Y	-0-			-0-
						1832	4							
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	213	1	1319	2	Y	-0-			-0-
						1977	4							
*10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	232	1	1202	2	Y	-0-			-0-
						2274	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-			-0-
						266	4							
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	-0-			-0-
						204	4							
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-			-0-
						220	4							
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	26	1	176	2	Y	-0-			-0-
						211	4							
09	450 N	146	-0-	-304	-0-	9	1	55	2	Y	-0-			-0-
						82	4							
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	22	1	116	2	Y	-0-			-0-
						219	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

05	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	522	1	4002	2	Y	-0-			-0-
						3554	4							
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	494	1	3902	2	Y	-0-			-0-
						3196	4							
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	Y	-0-			-0-
						3440	4							
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	523	1	3589	2	Y	-0-			-0-
						4296	4							
09	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	481	1	2981	2	Y	-0-			-0-
						4466	4							
*10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	495	1	2565	2	Y	-0-			-0-
						4852	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1364 N	445	-0-	-919	-0-	29 1	220 2	N	-0-			-0-
							196 4						
06		930 N	353	-0-	-577	-0-	23 1	181 2	N	-0-			-0-
							149 4						
07		496 N	352	-0-	-144	-0-	23 1	169 2	N	-0-			-0-
							160 4						
08		434 N	355	-0-	-79	-0-	22 1	152 2	N	-0-			-0-
							181 4						
09		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	176 1	1088 2	N	-0-			-0-
							1630 4						
*10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	167 1	865 2	N	-0-			-0-
							1636 4						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159		

05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
							21 4						
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	Y	-0-			-0-
							34 4						
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	Y	-0-			-0-
							53 4						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122		

05		3999 X	3582	-0-	-417	-0-	232 1	1774 2	Y	-0-			-0-
							1576 4						
06		3870 X	3674	-0-	-196	-0-	239 1	1888 2	Y	-0-			-0-
							1547 4						
07		3999 X	3665	-0-	-334	-0-	243 1	1757 2	Y	-0-			-0-
							1665 4						
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	275 1	1887 2	Y	-0-			-0-
							2259 4						
09		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	249 1	1542 2	Y	-0-			-0-
							2310 4						
*10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	268 1	1389 2	Y	-0-			-0-
							2627 4						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	319 1	2446 2	Y	-0-	-0-
						2173 4				
06	4260 X	3499	-0-	-761	-0-	227 1	1799 2	Y	-0-	-0-
						1473 4				
07	4402 X	3491	-0-	-911	-0-	232 1	1673 2	Y	-0-	-0-
						1586 4				
08	4929 X	4247	-0-	-682	-0-	264 1	1813 2	Y	-0-	-0-
						2170 4				
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	267 1	1655 2	Y	-0-	-0-
						2480 4				
10	4929 X	4433	-0-	-496	-0-	277 1	1437 2	Y	-0-	-0-
						2719 4				

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	13 1	98 2	Y	-0-	-0-
						87 4				
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	13 1	100 2	Y	-0-	-0-
						82 4				
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	93 2	Y	-0-	-0-
						88 4				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	91 2	Y	-0-	-0-
						110 4				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	88 2	Y	-0-	-0-
						131 4				
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	Y	-0-	-0-
						157 4				

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895								
GREENE, O. W.		WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	31 1	234 2	Y	-0-	-0-
						208 4				
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	34 1	266 2	Y	-0-	-0-
						218 4				
07	651 N	515	-0-	-136	-0-	34 1	247 2	Y	-0-	-0-
						234 4				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33 1	223 2	Y	-0-	-0-
						267 4				
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	232 2	Y	-0-	-0-
						347 4				
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39 1	200 2	Y	-0-	-0-
						378 4				

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910		
PIEDRA NEGRA		WELL #: 01								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 171982		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638		
WERNECKE, E. D. -A		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

E.D. WERNECKE G.U.		891175		RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646		
		WELL #: 1								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WERNECKE "B"		891175		RRCID -> 210402		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247		
		WELL #: 1								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSA, W. (WILCOX)			78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895											
WERNECKE, ERNEST D. EAST			WELL #:	1	RRCID ->	178013	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	18020	PERF.	10622 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	2	N	-0-			87
						1065	4							
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	138	1	1092	2	N	-0-			87
						894	4							
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	N	-0-			87
						1122	4							
08	3100 N	3378	-0-	278	278	210	1	1442	2	N	-0-			87
						1726	4							
09	3000 N	3554	-0-	554	832	216	1	1336	2	N	-0-			87
						2002	4							
*10	3100 N	3607	-0-	507	1339	226	1	1169	2	N	-0-			87
						2212	4							

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HOFFMAN, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			188
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			188
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			188
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			188
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188

ROSS (700)			78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
LANITA OIL, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	284922	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	845	PERF.	614 - 734		
LGU														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)			78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
LANITA OIL, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	277124	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2067 - 2465		
LANITA														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)			78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	279535	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1414 - 1422		
BROCK														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)			78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 8	RRCID -> 168392	COMPL. DATE 03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9516	-	9536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUMMERS, BRUNI			WELL #: 11	RRCID -> 178531	COMPL. DATE 06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 9710	-	9730		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954								
ROTTERSMAN			WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9402	-	9562		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9538	-	9624		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	2	Y	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-
10	713 N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	2	Y	-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8644	-	9878		
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	Y	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	Y	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	2	Y	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	71	1	530	2	Y	-0-
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	74	1	543	2	Y	-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	101	1	809	2	Y	-0-

MAYERS			WELL #: 4	RRCID -> 164369	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9226	-	9260		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	145 1	5			57
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	125 1	5	7 1		55
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	128 1	61	7 1		109
08	1333 N	956	-0-	-377	-0-	88 1	4			113
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	147 1	5	8 1		110
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	127 1	9	8 1		111

MAYERS		WELL #: 5		RRCID -> 166273		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342		
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476		
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	149 1	12			12
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	123 1	20	11 1		21
07	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	126 1	-0-			21
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	116 1	-0-	14 1		7
09	1200 N	950	-0-	-250	-0-	114 1	-0-	4 1		3
10	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	113 1	-0-	1 1		2

ROTTERSMAN		WELL #: 19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-			-0-
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	54 1	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	64 1	-0-			-0-
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	57 1	-0-			-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	49 1	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552		
05	2077 N	1479	-0-	-598	-0-	151 1	-0-			-0-
06	1980 N	727	-0-	-1253	-0-	72 1	-0-			-0-
07	2077 N	722	-0-	-1355	-0-	80 1	-0-			-0-
08	1488 N	852	-0-	-636	-0-	100 1	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	114 1	-0-			-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	31 1	274 2	Y	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36 1	330 2	Y	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37 1	301 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	28 1	207 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	28 1	208 2	Y	-0-	-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	65 1	520 2	Y	-0-	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454		
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	230 1	2023 2	Y	-0-	2
06	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	222 1	2018 2	Y	-0-	2
07	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	243 1	1960 2	Y	-0-	2
08	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	237 1	1777 2	Y	-0-	2
09	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	261 1	1919 2	Y	-0-	2
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	242 1	1928 2	Y	-0-	2

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258		
05	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	172 1	1389 2	N	5	9
06	1770 N	1408	-0-	-362	-0-	145 1	1257 2	N	5 7 1	7
07	1736 N	1467	-0-	-269	-0-	149 1	1312 2	N	5 7 1	5
08	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	104 1	1024 2	N	5	10
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	165 1	1506 2	N	4 8 1	6
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	141 1	1462 2	N	10 8 1	8

ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 2	Y	-0-	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	299	1	2625	2	Y	13			35
06	5220 X	4389	-0-	-831	-0-	430	1	3911	2	Y	44	32	1	47
07	5394 X	2746	-0-	-2648	-0-	298	1	2402	2	Y	42			89
08	5394 X	3336	-0-	-2058	-0-	382	1	2869	2	Y	77	60	1	106
09	5220 X	3167	-0-	-2053	-0-	370	1	2722	2	Y	68	54	1	120
10	4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	313	1	2499	2	Y	35	53	1	102

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745														
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454														
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303														
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	100	1	876	2	Y	-0-			9
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-			9
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	916	2	Y	-0-			9
08	961 N	840	-0-	-121	-0-	99	1	741	2	Y	-0-			9
09	1020 N	693	-0-	-327	-0-	83	1	610	2	Y	-0-			9
10	1023 N	746	-0-	-277	-0-	83	1	663	2	Y	-0-			9

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	141	1	1238	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	152	1	1226	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	151	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	158	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	146	1	1162	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	Y	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	104	1	781	2	Y	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	90	1	718	2	Y	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-			-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

05	2387 N	1526	-0-	-861	-0-	168	1	1354	2	N	4			74
06	2070 N	1247	-0-	-823	-0-	129	1	1115	2	N	3	5	1	72
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	127	1	1121	2	N	5	6	1	71
08	1519 N	995	-0-	-524	-0-	91	1	901	2	N	3			74
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	N	4	6	1	72
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	77	1	798	2	N	7	6	1	73

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
MAYERS		WELL #: 8		RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	966	-0-	-274	-0-	106 1	853 2	N	6			121
06	1200 N	641	-0-	-559	-0-	66 1	572 2	N	3	7 1		117
07	1085 N	963	-0-	-122	-0-	98 1	859 2	N	5	6 1		116
08	961 N	190	-0-	-771	-0-	17 1	170 2	N	3			119
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	117 1	1072 2	N	4	5 1		118
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	106 1	1100 2	N	9	8 1		119

MAYERS		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668			
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	20 1	160 2	N	-0-			-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	16 1	141 2	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	17 1	153 2	N	-0-			-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	8 1	78 2	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 2	N	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	N	-0-			-0-

MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326			
05	930 N	800	-0-	-130	-0-	88 1	712 2	Y	-0-			84
06	870 N	736	-0-	-134	-0-	76 1	660 2	Y	-0-			84
07	868 N	749	-0-	-119	-0-	76 1	673 2	Y	-0-			84
08	806 N	645	-0-	-161	-0-	59 1	586 2	Y	-0-			84
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	86 1	782 2	Y	-0-			84
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77 1	797 2	Y	-0-			84

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512			
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35 1	285 2	N	-0-			78
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39 1	335 2	N	-0-			78
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48 1	421 2	N	-0-			78
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	299 2	N	-0-			78
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	35 1	324 2	N	-0-			78
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50 1	520 2	N	-0-			78

GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514			
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	72 1	629 2	Y	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67 1	605 2	Y	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	74 1	600 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	74 1	558 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	73 1	537 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	72 1	573 2	Y	-0-			-0-

MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL, F. J.		WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506								
05	1891	X	1576	-0-	-315	-0-	161	1	1415	2	Y	-0-				12
06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	144	1	1306	2	Y	-0-				12
07	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	170	1	1374	2	Y	-0-				12
08	2139	X	1252	-0-	-887	-0-	147	1	1105	2	Y	-0-				12
09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	102	1	751	2	Y	-0-				12
*10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1497	2	Y	-0-				12

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
ROTTERSMAN		WELL #: 12		RRCID -> 122263		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 8		RRCID -> 178557		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 179106		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384								
05	3441	X	1509	-0-	-1932	-0-	113	1	1385	2	Y	10				108
06	3330	X	204	-0-	-3126	-0-	11	9	185	2	Y	-0-				108
07	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	19	1	1965	2	Y	14	48	1		74
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	15	9	3221	2	Y	22				96
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	23	1	4066	2	Y	24	57	1		63
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	24	9	3669	2	Y	18				81
							302	1								
							20	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROTTERSMAN		WELL #: 13		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954													
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-		1	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-		1	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		8	1	63	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396							
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		4	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		24	1	214	2	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-		18	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		15	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		13	1	98	2	Y	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		9	1	72	2	Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460							
05	31 N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	N	-0-			52
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		3	1	26	2	N	-0-			52
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		3	1	25	2	N	-0-			52
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-			52
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	2	N	-0-			52
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		3	1	27	2	N	-0-			52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
MAYERS, BERTA		WELL #: 1		RRCID -> 167562		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080							
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2			N	-0-			-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	2			N	-0-			-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	990	-0-	-343	-0-		990	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1545	-0-	-315	-0-		1451	2	94	9	N	85			85
10	1922 N	480	-0-	-1442	-0-		375	2	105	9	N	95			180

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106							
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		12	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-		9	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		21	1	156	2	Y	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		15	1	123	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	Y	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-			-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	30 1	3799 2	N	-0-			20
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	30 1	3729 2	N	-0-			20
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	30 1	3599 2	N	-0-			20
08	3844 X	2468	-0-	-1376	-0-	25 1	2443 2	N	-0-			20
09	3750 X	1975	-0-	-1775	-0-	20 1	1955 2	N	-0-			20
10	3875 X	2168	-0-	-1707	-0-	20 1	2148 2	N	-0-			20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10210	- 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	5463	33 1	2416 3	Y	-0-	12 1		-0-
06		8186 X	2723	-0-	-5463	-0-	2723 3		Y	-0-			-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		Y	-0-			-0-
08		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	2993 3		Y	-0-			-0-
09		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		Y	-0-			-0-
10		3007 X	2997	-0-	-10	-0-	2997 3		Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234	- 10578	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10101	- 10161	
05	DLQ	G-10	1939	-0-	1939	3826	26 1	1913 3	Y	-0-			-0-
06		5352 X	1526	-0-	-3826	-0-	1526 3		Y	-0-			-0-
07		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-			-0-
08		2139 X	1678	-0-	-461	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		Y	-0-			-0-
*10		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9998	- 10380	
05	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	8834	42 1	3011 3	Y	36	7 1		44
							40 9						
06		11567 X	2733	-0-	-8834	-0-	2696 3	37 9	Y	34	70 1		8
07		3999 X	356	-0-	-3643	-0-	322 3	34 9	Y	31	29 1		10
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	6	10 1		6
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	1	1 1		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596	- 9614	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771	- 9855	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA RUCIA RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 125167	COMPL. DATE 08/22/1987	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9932	- 10011			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA RUCIA G.U 2				WELL #: 21	RRCID -> 279663	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 13340	PERF.10184	- 10221	
05	DLQ G-10	753	-0-	753	1671	10 1	743 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	737	-0-	737	2408	737 3		Y	-0-	-0-
07	1800 N	817	-0-	-983	1425	817 3		Y	-0-	-0-
08	2194 N	769	-0-	-1425	-0-	769 3		Y	-0-	-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-	-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)				78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOPEZ, GLORIA G.				WELL #: 1	RRCID -> 084078	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9872	- 10004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 112045	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10826	PERF. 9857	- 10127		
05	5394 X	3006	-0-	-2388	-0-	38 1	2729 3	Y	217	44 1	276
						239 9					
06	5220 X	2763	-0-	-2457	-0-	2540 3	223 9	Y	203	429 1	50
07	4340 X	2757	-0-	-1583	-0-	2549 3	208 9	Y	189	176 1	63
08	4216 X	2641	-0-	-1575	-0-	2491 3	150 9	Y	136	120 1	79
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5072 3	98 9	Y	89	135 1	33
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	2412 3	85 9	Y	77	88 1	22

LA RUCIA RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 115953	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 8820	- 9381		
05	DLQ G-10	6110	-0-	6110	13155	81 1	5869 3	Y	145	25 1	163
						160 9					
06	DLQ G-10	6331	-0-	6331	19486	6182 3	149 9	Y	135	264 1	34
07	DLQ G-10	6294	-0-	6294	25780	6115 3	179 9	Y	163	143 1	54
08	DLQ G-10	6237	-0-	6237	32017	6063 3	174 9	Y	158	126 1	86
09	DLQ G-10	12824	-0-	12824	44841	12627 3	197 9	Y	179	210 1	55
*10	51182 X	6341	-0-	-44841	-0-	6173 3	168 9	Y	153	165 1	43

LA RUCIA RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 167147	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9867	- 10532		
05	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3668	23 1	1657 3	Y	36	7 1	45
						40 9					
06	DLQ G-10	1655	-0-	1655	5323	1618 3	37 9	Y	34	70 1	9
07	1800 N	1663	-0-	-137	5186	1608 3	55 9	Y	50	43 1	16
08	3100 N	1711	-0-	-1389	3797	1644 3	67 9	Y	61	46 1	31
09	3000 N	3449	-0-	449	4246	3351 3	98 9	Y	89	96 1	24
*10	3100 N	1742	-0-	-1358	2888	1657 3	85 9	Y	77	81 1	20

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

05		DLQ G-10	5084	-0-	5084	10239	376	1	4671	3	Y	34					45
							37	9									
06		15083 X	4844	-0-	-10239	-0-	356	1	4457	3	Y	28	57	1			16
							31	9									
07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	349	1	4353	3	Y	40	20	1			36
							44	9									
08		5425 X	4955	-0-	-470	-0-	370	1	4542	3	Y	39	43	1			32
							43	9									
09		5160 X	4786	-0-	-374	-0-	343	1	4376	3	Y	61	63	1			30
							67	9									
10		5084 X	4746	-0-	-338	-0-	254	1	4444	3	Y	44	43	1			31
							48	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

05		DLQ G-10	4759	-0-	4759	9768	64	1	4655	3	Y	36	7	1			44
							40	9									
06		DLQ G-10	4428	-0-	4428	14196	4391	3	37	9	Y	34	70	1			8
07		16727 X	2531	-0-	-14196	-0-	2476	3	55	9	Y	50	43	1			15
08		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4521	3	67	9	Y	61	46	1			30
09		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	3	98	9	Y	89	96	1			23
*10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3936	3	84	9	Y	76	81	1			18

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902						
05	DLQ G-10	453	-0-	453	1532	6	1	447	3	Y	-0-	-0-		
06	1532 X	-0-	-0-	-1532	-0-					Y	-0-	-0-		
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1617	3	22	9	Y	20	15	1	5
08	1116 X	14	-0-	-1102	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1	6
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1204	3	26	9	Y	24	25	1	5
10	1643 X	1042	-0-	-601	-0-	983	3	59	9	Y	54	48	1	11

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668				
05	1116 N	970	-0-	-146	-0-	72	1	898	3	N	-0-	68
06	1140 N	816	-0-	-324	-0-	60	1	756	3	N	-0-	68
07	1271 N	393	-0-	-878	-0-	29	1	364	3	N	-0-	68
08	961 N	4	-0-	-957	-0-	4	3			N	-0-	68
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	864	3	N	-0-	68
*10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	N	-0-	68

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110						
05	DLQ G-10	2043	-0-	2043	5112	26	1	1897	3	Y	109	21	1	132
						120	9							
06	6730 X	1618	-0-	-5112	-0-	1507	3	111	9	Y	101	209	1	24
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2418	3	105	9	Y	95	88	1	31
08	3162 X	2783	-0-	-379	-0-	2700	3	83	9	Y	75	64	1	42
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6040	3	99	9	Y	90	106	1	26
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3056	3	84	9	Y	76	82	1	20

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6974	42 1	3009 3	Y	36	7 1		41
						40 9						
06	10595 X	3621	-0-	-6974	-0-	3584 3	37 9	Y	34	69 1		6
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3269 3	35 9	Y	32	29 1		9
08	4805 X	3048	-0-	-1757	-0-	3014 3	34 9	Y	31	25 1		15
09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6217 3	50 9	Y	45	49 1		11
10	3751 X	2832	-0-	-919	-0-	2790 3	42 9	Y	38	40 1		9

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
05	DLQ G-10	3436	-0-	3436	7279	45 1	3231 3	Y	145	27 1		175
						160 9						
06	DLQ G-10	3252	-0-	3252	10531	3103 3	149 9	Y	135	275 1		35
07	14069 X	3538	-0-	-10531	-0-	3439 3	99 9	Y	90	89 1		36
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3222 3	67 9	Y	61	56 1		41
09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5163 3	99 9	Y	90	102 1		29
10	3534 X	2632	-0-	-902	-0-	2548 3	84 9	Y	76	82 1		23

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
05	DLQ G-10	2988	-0-	2988	6355	40 1	2908 3	Y	36	7 1		40
						40 9						
06	DLQ G-10	2724	-0-	2724	9079	2687 3	37 9	Y	34	67 1		7
07	11963 X	2884	-0-	-9079	-0-	2849 3	35 9	Y	32	29 1		10
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2675 3	34 9	Y	31	25 1		16
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5139 3	50 9	Y	45	49 1		12
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2429 3	42 9	Y	38	40 1		10

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	20150 X	19181	-0-	-969	-0-	1410	1	17542	3	N	208	262	
						229	9						
06	19500 X	18237	-0-	-1263	-0-	1337	1	16759	3	N	128	316 1	74
						141	9						
07	20088 X	18252	-0-	-1836	-0-	1336	1	16694	3	N	202	103 1	173
						222	9						
08	19933 X	18968	-0-	-965	-0-	1414	1	17354	3	N	182	208 1	147
						200	9						
09	19140 X	18242	-0-	-898	-0-	1305	1	16600	3	N	306	313 1	140
						337	9						
10	19189 X	18367	-0-	-822	-0-	979	1	17145	3	N	221	214 1	147
						243	9						

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9764 - 10096			
05	DLQ G-10	3715	-0-	3715	7776	49	1	3586	3	Y	73	14 1	85
						80	9						
06	11315 X	3539	-0-	-7776	-0-	3465	3	74	9	Y	67	140 1	12
						3864	3	69	9	Y	63	59 1	16
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3677	3	42	9	Y	38	36 1	18
						7735	3	50	9	Y	45	55 1	8
08	4185 X	3719	-0-	-466	-0-	3800	3	42	9	Y	38	42 1	4
09	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-								
10	3937 X	3842	-0-	-95	-0-								

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 9149 - 9766			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10050 - 10192			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
										Y	-0-	-0-	

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612											
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10042			
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-	33	
										N	-0-	33	
06	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-	33	
										N	-0-	33	
07	17112 X	9618	-0-	-7494	-0-	460	1	8984	2	N	158	191	
						174	9						
08	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	998	1	20057	2	N	246	375 1	62
						271	9						
09	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	853	1	17228	2	N	228	183 1	107
						251	9						
*10	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	915	1	15405	2	N	168	188 1	87
						185	9						

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-				N	-0-			108
06	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-				N	-0-			108
07	17918 X	9987	-0-	-7931	-0-	483	1	9435 2	N	63			171
08	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	995	1	19995 2	N	217	183	1	205
09	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	875	1	17689 2	N	113	186	1	132
*10	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	963	1	16216 2	N	159	182	1	109

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

05	DLQ G-10	12830	-0-	12830	26097	951	1	11821 3	Y	53			66
06	38950 X	12853	-0-	-26097	-0-	947	1	11875 3	Y	28	77	1	17
07	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	992	1	12382 3	Y	40	22	1	35
08	13702 X	12869	-0-	-833	-0-	965	1	11861 3	Y	39	44	1	30
09	13260 X	13135	-0-	-125	-0-	951	1	12117 3	Y	61	64	1	27
10	13423 X	12924	-0-	-499	-0-	696	1	12180 3	Y	44	43	1	28

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

05	DLQ G-10	10305	-0-	10305	20560	764	1	9495 3	Y	42			56
06	30526 X	9966	-0-	-20560	-0-	735	1	9209 3	Y	20	61	1	15
07	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	728	1	9086 3	Y	40	21	1	34
08	10633 X	10362	-0-	-271	-0-	777	1	9543 3	Y	38	43	1	29
09	10260 X	10081	-0-	-179	-0-	729	1	9285 3	Y	61	63	1	27
10	10292 X	10102	-0-	-190	-0-	544	1	9510 3	Y	44	43	1	28

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814		
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	48 1	600 3	N	-0-	32
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	42 1	530 3	N	-0-	32
07	713 N	559	-0-	-154	-0-	41 1	518 3	N	-0-	32
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	32 1	392 3	N	-0-	32
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	31 1	390 3	N	-0-	32
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74 1	1298 3	N	-0-	32

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989									
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY DELUNA GAS UNIT				386310									
		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942	
05	DLQ G-10	6463	-0-	6463	12887	478	1	5946	3	Y	35		241
06	6235	6164	-0-	-71	12816	453	1	5678	3	Y	30	185 1	86
07	6665	6604	-0-	-61	12755	487	1	6078	3	Y	35		121
08	6665	6424	-0-	-241	12514	480	1	5908	3	Y	33		154
09	6450	6148	-0-	-302	12212	445	1	5666	3	Y	34		188
*10	6665	6152	-0-	-513	11699	331	1	5790	3	Y	28		216

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH				386310									
		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO. LOPEZ				238634									
		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865	
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-

LOPEZ				WELL #:	4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11622 - 11679
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

05		2821 N	2631	-0-	-190	-0-	193	1	2403	3	N	32					34
							35	9									
06		2730 N	2539	-0-	-191	-0-	186	1	2327	3	N	24	49	1			9
							26	9									
07		2790 N	2743	-0-	-47	-0-	200	1	2499	3	N	40	19	1			30
							44	9									
08		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	198	1	2442	3	N	39	41	1			28
							43	9									
09		2550 N	2451	-0-	-99	-0-	174	1	2214	3	N	57	60	1			25
							63	9									
10		2728 N	2406	-0-	-322	-0-	129	1	2253	3	N	22	29	1			18
							24	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			21

RUTHIE H. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82		79058 475 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
		WELL #:	2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
		WELL #:	71	RRCID ->	116714	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	10380 - 10422			
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	4	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	271 N	133	-0-	-138	-0-	5	1	128	3	Y	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	75	RRCID ->	156513	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	10839 - 10855			
05	4743 X	4689	-0-	-54	-0-	242	1	4367	3	Y	73			83
06	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	198	1	3668	3	Y	97	161	1	19
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	188	1	4423	3	Y	187	168	1	38
08	DLQ G-10	5051	-0-	5051	5051	158	1	4642	3	Y	228	195	1	71
09	9969 X	4918	-0-	-5051	-0-	143	1	4401	3	Y	340	327	1	84
*10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	176	1	4558	3	Y	225	254	1	55

ST. CHARLES CO.		WELL #:	87	RRCID ->	270893	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11360 - 11440			
05	22971 X	21260	-0-	-1711	-0-	1072	1	19288	3	N	818			983
06	21540 X	19107	-0-	-2433	-0-	900	9	971	1	N	137	1000	1	120
07	22258 X	19329	-0-	-2929	-0-	151	9	783	1	N	156	223	1	53
08	22010 X	18467	-0-	-3543	-0-	172	9	602	1	N	154	150	1	57
09	21300 X	16732	-0-	-4568	-0-	169	9	525	1	N	146	160	1	43
10	21266 X	16993	-0-	-4273	-0-	161	9	621	1	N	223	218	1	48

ST. CHARLES CO.		WELL #:	92	RRCID ->	275311	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	7947 - 8173			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	12121 X	10719	-0-	-1402	-0-	564 1	10143 3		N	11			23
06	11220 X	10039	-0-	-1181	-0-	12 9	9421 3		N	100	110 1		13
07	11594 X	9897	-0-	-1697	-0-	508 1	9405 3		N	83	78 1		18
08	11346 X	9057	-0-	-2289	-0-	110 9	8739 3		N	19	27 1		10
09	10650 X	8810	-0-	-1840	-0-	401 1	8381 3		N	141	120 1		31
10	10726 X	9232	-0-	-1494	-0-	91 9	8750 3		N	132	135 1		28
						297 1							
						21 9							
						274 1							
						155 9							
						337 1							
						145 9							
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07	30785 X	30785	-0-	-0-	-0-	1250 1	29329 3		N	187	153 1		34
08	69104 X	69104	-0-	-0-	-0-	206 9	65784 3		N	987	749 1		272
09	50809 X	50809	-0-	-0-	-0-	2234 1	48338 3		N	809	861 1		220
*10	35314 X	35314	-0-	-0-	-0-	1086 9	33481 3		N	494	589 1		125
						1581 1							
						890 9							
						1290 1							
						543 9							
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839													
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012													
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3		N	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #:	33	RRCID ->	149503	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5860 - 5918
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	79	RRCID ->	157177	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	7844 - 7856
05	4123 X	3231	-0-	-892	-0-	170	1	3061	3	Y	-0-
06	3990 X	3527	-0-	-463	-0-	181	1	3346	3	Y	-0-
07	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	142	1	3336	3	Y	-0-
08	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	114	1	3360	3	Y	-0-
09	6610 X	3136	-0-	-3474	-0-	99	1	3037	3	Y	-0-
*10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	126	1	3271	3	Y	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850
05	72788 X	62905	-0-	-9883	-0-	3282	1	59065	3	N	507
						558	9				629
06	65880 X	58752	-0-	-7128	-0-	2967	1	54964	3	N	746
						821	9		1233	1	142
07	68076 X	59686	-0-	-8390	-0-	2391	1	56098	3	N	1088
						1197	9		1006	1	224
08	66743 X	58629	-0-	-8114	-0-	1908	1	56156	3	N	514
						565	9		544	1	194
09	62160 X	54894	-0-	-7266	-0-	1710	1	52297	3	N	806
						887	9		799	1	201
10	62899 X	53843	-0-	-9056	-0-	1976	1	51287	3	N	527
						580	9		603	1	125

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9323 - 9522
05	21018 X	10323	-0-	-10695	-0-	540	1	9715	3	N	62
						68	9				86
06	17460 X	9070	-0-	-8390	-0-	463	1	8559	3	N	44
						48	9		114	1	16
07	17732 X	8475	-0-	-9257	-0-	343	1	8054	3	N	71
						78	9		69	1	18
08	13237 X	6537	-0-	-6700	-0-	214	1	6290	3	N	30
						33	9		34	1	14
09	10830 X	5486	-0-	-5344	-0-	173	1	5260	3	N	48
						53	9		48	1	14
*10	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	1053	1	27313	3	N	810
						891	9		678	1	146

SALADO CREEK (3100)			79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE			80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
EL PINTO OPERATING, INC.			247090										
FLORES SEABURY			WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530			
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08	1085 N	491	-0-	-594	-0-	491	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)			80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679										
FLORES			WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300)			80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679										
WOOD, CONAN T			WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500)			80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679										
WOOD, CONAN T.			WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927			N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"			WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS, LLC 275679
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1891 N	750	-0-	-1141	-0-	750 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193764	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 7458				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SAMANO		WELL #:		38	RRCID ->	195230	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7243 - 8436				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-				
06	13 X	5	-0-	-0-	-8		5 3		Y	-0-		-0-				
07	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	5 N		-0-	-0-	-5				Y	-0-		-0-				
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7502 - 7602				
05	155 N		-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		4				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-		4				
07	93 N		-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		4				
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4				
09	60 N		-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		4				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4				

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 10038				
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	469 1		5660 3	Y	14		74				
06	6480 X	5881	-0-	-599	-0-	462 1		5383 3	Y	33	5 8	102				
07	6696 X	5224	-0-	-1472	-0-	453 1		4745 3	Y	24	5 8	121				
08	6696 X	6067	-0-	-629	-0-	457 1		5522 3	Y	80	25 8	176				
09	5940 X	5425	-0-	-515	-0-	415 1		4988 3	Y	20		196				
10	6138 X	4971	-0-	-1167	-0-	302 1		4643 3	Y	24	4 8	216				

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		4 N		4	-0-	-0-		4	3		N	-0-				50
06		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-				50
07		3 N		2	-0-	-1		2	3		N	-0-				50
08		4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-				50
09		17 N		17	-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-			50
10		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-				50

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

05	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	73	1	5903	3	Y	11				22
06	7320	X	5689	-0-	-1631	-0-	12	9	5627	3	Y	1	15	1		8
07	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	1	9	1	9	Y	1				9
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	174	1	6518	3	Y	3	1	8		11
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	235	1	5767	3	Y	10	14	1		7
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	200	1	5428	3	Y	6	1	8		12
							7	9								

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

05	1860	X	259	-0-	-1601	-0-	30	1	229	3	Y	-0-				-0-
06	480	X	333	-0-	-147	-0-	51	1	282	3	Y	-0-				-0-
07	496	X	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
08	310	X	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	Y	-0-				-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
05	5983 X	5874	-0-	-109	-0-	5867	3	7	9	Y	6					13
06	5880 X	5732	-0-	-148	-0-	8	1	5714	3	Y	9	1	8			21
						10	9									
07	6076 X	5068	-0-	-1008	-0-	268	1	4797	3	Y	3	16	1	1	8	7
						3	9									
08	6076 X	5670	-0-	-406	-0-	306	1	5357	3	Y	6	2	8			11
						7	9									
09	5730 X	4946	-0-	-784	-0-	174	1	4764	3	Y	7					18
						8	9									
10	5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	197	1	4345	3	Y	4	15	1	1	8	6
						4	9									

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472							
05	4464 X	2739	-0-	-1725	-0-	2593	3	146	9	N	133					271
06	4320 X	3218	-0-	-1102	-0-	12	1	2911	3	N	268	41	8			498
						295	9									
07	4464 X	2910	-0-	-1554	-0-	370	1	2490	3	N	45	10	8			533
						50	9									
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	499	1	4261	3	N	56	17	8			572
						62	9									
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	340	1	4705	3	N	23	378	1			217
						25	9									
*10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	394	1	3995	3	N	26	5	8			238
						29	9									

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910							
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					29
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					29
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					29
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					29
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					29
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	N	-0-					29

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	470	-0-	-181	-0-	21 1	449 3	N	-0-	36
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33 1	707 3	N	-0-	36
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	36
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39 1	795 3	N	-0-	36
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	34 1	671 3	N	-0-	36
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	36

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MURCH, B. L.		WELL #: 16		RRCID -> 197042		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1 1
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	110	2	Y	1	1 1
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-	-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 19		RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014			
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	13	1	318	2	Y	2	3
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	10	1	227	2	Y	2	2 1
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	8	10 1
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	13	10 1
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	7	6 1
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	8	8 1

MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385			
05	4123 X	3518	-0-	-605	-0-	133	1	3378	2	Y	6	14
06	3990 X	2124	-0-	-1866	-0-	89	1	2025	2	Y	9	10 1
07	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	154	1	3188	2	Y	41	47 1
08	3565 X	2963	-0-	-602	-0-	119	1	2750	2	Y	85	68 1
09	3390 X	2770	-0-	-620	-0-	109	1	2604	2	Y	52	40 1
10	3503 X	2883	-0-	-620	-0-	113	1	2711	2	Y	54	55 1

MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603			
05	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	66	1	1679	2	Y	3	7
06	1830 N	1304	-0-	-526	-0-	54	1	1242	2	Y	7	6 1
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1760	2	Y	24	28 1
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	2	Y	42	34 1
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	2	Y	26	20 1
10	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1750	2	Y	27	27 1

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	54	1	1367	2	Y	9			24
06	1890 N	1074	-0-	-816	-0-	10	9	44	1	Y	21	20	1	25
07	1705 N	1059	-0-	-646	-0-	23	9	46	1	Y	52	67	1	10
08	1426 N	982	-0-	-444	-0-	57	9	38	1	Y	65	55	1	20
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	72	9	47	1	Y	54	39	1	35
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	47	1	59	9	Y	74	76	1	33
						65	1	81	9	Y				
						74	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418						
05	961 N	771	-0-	-190	-0-	29	1	739	2	Y	3			7
06	930 N	571	-0-	-359	-0-	3	9	24	1	Y	6	6	1	7
07	837 N	725	-0-	-112	-0-	7	9	32	1	Y	21	24	1	4
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	23	9	31	1	Y	79	61	1	22
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	87	9	33	1	Y	56	41	1	37
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	62	9	40	1	Y	67	69	1	35
						74	9							
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164						
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	211	1	5848	2	Y	3			5
06	5370 X	3493	-0-	-1877	-0-	3	9	141	1	Y	1			6
07	7533 X	5377	-0-	-2156	-0-	1	9	209	1	Y	3	7	1	2
08	7533 X	5391	-0-	-2142	-0-	3	9	202	1	Y	2			4
09	7290 X	4747	-0-	-2543	-0-	2	9	172	1	Y	-0-			4
10	6076 X	5247	-0-	-829	-0-	208	1	5026	2	Y	12			16
						13	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656						
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	2	Y	7			14
06	1230 N	903	-0-	-327	-0-	8	9	37	1	Y	15	13	1	16
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	17	9	50	1	Y	47	55	1	8
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	52	9	Y	75	61	1	22
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	53	1	83	9	Y	47	36	1	33
*10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	52	9	Y	50	51	1	32
						53	1							
						55	9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
W. R. JACKSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217481	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	10436 - 11620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	700	-0-	-168	-0-	60 1	640 2	Y	-0-			97
06		1200 N	539	-0-	-661	-0-	49 1	490 2	Y	-0-			97
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	138 1	614 2	Y	-0-			97
08		713 N	587	-0-	-126	-0-	214 1	373 2	Y	-0-			97
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	200 1	931 2	Y	-0-			97
*10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	86 1	821 2	Y	-0-			97

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	219544	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9616 - 11022	
05		3503 X	2904	-0-	-599	-0-	250 1	2654 2	Y	-0-			129
06		3390 X	2194	-0-	-1196	-0-	201 1	1993 2	Y	-0-			129
07		3503 X	394	-0-	-3109	-0-	72 1	322 2	Y	-0-			129
08		3131 X	263	-0-	-2868	-0-	96 1	167 2	Y	-0-			129
09		2820 X	568	-0-	-2252	-0-	100 1	468 2	Y	-0-			129
10		2480 X	2346	-0-	-134	-0-	224 1	2122 2	Y	-0-			129

WAGNER OIL COMPANY		891175											
GARCIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200286	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			4
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	12 1	1137 3	Y	22	3 8		23
							24 9						
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 3	10 9	Y	9	3 8		29
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 1	279 3	Y	3	14 1	3 8	15
							3 9						
09		600 N	339	-0-	-261	-0-	13 1	324 3	Y	2			17
							2 9						
10		651 N	114	-0-	-537	-0-	4 1	108 3	Y	2	11 1	1 8	7
							2 9						

COATES Y		WELL #:		3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222	
05		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1348 1	24 9	Y	22			51
06		1440 N	890	-0-	-550	-0-	870 1	20 9	Y	18	3 8		66
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	176 1	158 3	Y	16	4 8		78
							18 9						
08		1364 N	944	-0-	-420	-0-	322 1	607 3	Y	14	4 8		88
							15 9						
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	403 1	2388 3	Y	29			117
							32 9						
*10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	2 1	1971 3	Y	11	91 1	2 8	35
							12 9						

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	12	6	1070	3	Y	5	1	8			5
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	Y	3	1	8			7
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	28	4	1053	3	Y	4	5	1	1	8	5
09	1080 N	796	-0-	-284	-0-	31	2	763	3	Y	2					7
10	930 N	593	-0-	-337	-0-	21	2	570	3	Y	2	5	1			4

 GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8	3	675	3	Y	3					14
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	5	529	3	Y	49	8	8			55
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	583	3	35	9	Y	32	7	8			80
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	18	1	657	3	Y	46	55	1	13	8	58
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	15					73
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	19	2	519	3	Y	23	55	1	4	8	37

 SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

05	465 N	371	-0-	-94	-0-	14	1	356	2	Y	1					2
06	420 N	271	-0-	-149	-0-	11	2	258	2	Y	2	2	1			2
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	Y	12	12	1			2
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	9	369	2	Y	8	7	1			3
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	5	4	1			4
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	6	375	2	Y	5	5	1			4

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MURCH, B. L.		WELL #: 8		RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3659 X	3659	-0-	-0-	138 1	3504 2	Y	15			29
06		2850 X	2728	-0-	-122	17 9 113 1	2578 2	Y	34	28 1		35
07		2945 X	2372	-0-	-573	37 9 104 1	2157 2	Y	101	119 1		17
08		3658 X	2603	-0-	-1055	111 9 104 1	2422 2	Y	70	64 1		23
09		3540 X	2429	-0-	-1111	77 9 95 1	2288 2	Y	42	34 1		31
10		3658 X	2365	-0-	-1293	46 9 93 1	2227 2	Y	41	42 1		30
						45 9						

MURCH, B. L.		WELL #: 9		RRCID -> 191486		COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540			
05		2356 X	2015	-0-	-341	76 1	1919 2	Y	18			42
06		2220 X	1620	-0-	-600	20 9 66 1	1507 2	Y	43	38 1		47
07		2294 X	2061	-0-	-233	47 9 86 1	1784 2	Y	174	193 1		28
08		2365 X	2365	-0-	-0-	191 9 92 1	2133 2	Y	127	114 1		41
09		2170 X	2170	-0-	-0-	140 9 84 1	2002 2	Y	76	61 1		56
10		2046 X	2008	-0-	-38	84 9 77 1	1854 2	Y	70	72 1		54
						77 9						

MURCH, B. L.		WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978			
05		1426 N	1356	-0-	-70	51 1	1295 2	Y	9			20
06		1410 N	782	-0-	-628	10 9 32 1	732 2	Y	16	16 1		20
07		1395 N	996	-0-	-399	18 9 43 1	887 2	Y	60	70 1		10
08		1364 N	1329	-0-	-35	66 9 53 1	1220 2	Y	51	45 1		16
09		1201 N	1201	-0-	-0-	56 9 47 1	1121 2	Y	30	24 1		22
*10		1011 N	1011	-0-	-0-	33 9 39 1	944 2	Y	25	26 1		21
						28 9						

MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 195630		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID -> 197403		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7418 - 7424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		8680 X	7662	-0-	-1018	-0-	289 1	7317 2	Y	51			116
06		8310 X	5734	-0-	-2576	-0-	56 9	5377 2	Y	110	101 1		125
07		8587 X	7650	-0-	-937	-0-	121 9	7038 2	Y	247	325 1		47
08		8587 X	7925	-0-	-662	-0-	340 1	7430 2	Y	159	152 1		54
09		7680 X	7312	-0-	-368	-0-	272 9	6918 2	Y	95	78 1		71
*10		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	320 1	7523 2	Y	102	105 1		68
							175 9						
							289 1						
							105 9						
							314 1						
							112 9						

MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6514 - 8386			
05		2480 X	2217	-0-	-263	-0-	84 1	2118 2	Y	14			30
06		2400 X	1655	-0-	-745	-0-	15 9	1556 2	Y	28	26 1		32
07		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	68 1	2192 2	Y	236	234 1		34
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	31 9	2225 2	Y	146	133 1		47
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	106 1	2119 2	Y	90	72 1		65
10		2573 N	2371	-0-	-202	-0-	260 9	2181 2	Y	90	93 1		62
							96 1						
							161 9						
							88 1						
							99 9						
							91 1						
							99 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8732 - 8880			
05		403 X	306	-0-	-97	-0-	37 1	269 3	Y	-0-			2
06		834 X	834	-0-	-0-	-0-	102 1	732 3	Y	-0-			2
07		620 X	419	-0-	-201	-0-	71 1	348 3	Y	-0-			2
*08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	41 1	200 3	Y	50			50
							55 9						
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	71 1	358 3	Y	84			84
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	92 9		Y	NO RPT			84

WAGNER OIL COMPANY		WELL #: 19		RRCID -> 181984		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8556 - 9466			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) WAGNER OIL COMPANY SAMANO		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 23		RRCID -> 185551		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 8516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	165	1	2401	3	Y	3		7
06	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	151	1	2385	3	Y	1	5 1	3
07	3038 X	2147	-0-	-891	-0-	1	1	2146	3	Y	-0-		3
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	335	1	2269	3	Y	1		4
09	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	421	1	1948	3	Y	3	5 1	2
10	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	372	1	1502	3	Y	2		4

SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6973 - 7357			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 9220			
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	210	1	2658	3	Y	145		276
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	160	9	2682	3	Y	21	188 1	106
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	191	1	2457	3	Y	8	2 8	112
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	23	9	2510	3	Y	42	13 8	141
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	1	1	2155	3	Y	136	186 1	91
10	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	9	9	2103	3	Y	85	15 8	161

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7097 - 9157			
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	187	1	1870	3	Y	54		103
06	1920 X	1529	-0-	-391	-0-	59	9	1359	3	Y	9	71 1	40
07	2046 X	985	-0-	-1061	-0-	160	1	981	3	Y	3	1 8	42
08	2108 N	316	-0-	-1792	-0-	10	9	16	3	Y	15	5 8	52
09	1530 N	1054	-0-	-476	-0-	1	1	571	3	Y	51	69 1	34
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	427	1	1425	3	Y	31	6 8	59

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7888 - 8190			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	189685	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	7566 - 8922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	44	1	3611	3	N	50		97	
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	55	9	3506	3	N	32	5 8	124	
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	38	1	46	9	N	42	9 8	157	
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	35	9	3726	3	N	26	8 8	175	
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	100	1	3178	3	N	25		200	
*10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	29	9	3027	3	N	44	169 1	8 8	67
						111	1							
						48	9							

DIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	189686	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 - 9250	
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	5	1	380	3	N	-0-		85
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	4	1	361	3	N	-0-		85
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-		85
08	372 N	167	-0-	-205	-0-	4	1	157	3	N	5	1 8	89
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	6	9	156	3	N	3		92
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	3	9			N	-0-		92

HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189688	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7494 - 9556		
05	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	12	1	950	3	Y	36		165	
06	1170 N	983	-0-	-187	-0-	40	9	921	3	Y	47	7 8	205	
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	10	1	87	9	Y	79	17 8	267	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52	9	973	3	Y	87	27 8	327	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	853	3	872	3	Y	83	181 1	229	
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	26	1	821	3	Y	69	184 1	12 8	102
						96	9							
						36	1							
						91	9							
						30	1							
						76	9							

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	199583	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 8190		
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	1364	1	1819	3	Y	18		41	
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	20	9	1293	3	Y	15	2 8	54	
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	1821	1	1392	3	Y	21	4 8	71	
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	17	9	1442	3	Y	13	4 8	80	
09	3120 X	2718	-0-	-402	-0-	1609	1	2255	3	Y	24		104	
10	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	23	9	2378	3	Y	13	83 1	2 8	32
						1861	1							
						14	9							
						437	1							
						26	9							
						3	1							
						14	9							

SAMANO (K SAND)			80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193921		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"			WELL #: 2		RRCID -> 194571		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914				
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	13	1	1034	3	Y	9			17
						10	9							
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	10	1	897	3	Y	2	12	1	7
						2	9							
07	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	3			Y	-0-			7
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	3	1	8	9
						3	9							
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	30	1	737	3	Y	7	11	1	5
						8	9							
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	6	1	8	10
						7	9							

DE FLORES, M. S.			WELL #: 2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556
05	5332 X	4110	-0-	-1222	-0-	155 1	3916 2	Y	35			79
						39 9						
06	5160 X	3056	-0-	-2104	-0-	125 1	2850 2	Y	74	68 1		85
						81 9						
07	4929 X	1771	-0-	-3158	-0-	78 1	1609 2	Y	76	141 1		20
						84 9						
08	4929 X	3316	-0-	-1613	-0-	133 1	3084 2	Y	90	81 1		29
						99 9						
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	183 1	4373 2	Y	81	58 1		52
						89 9						
*10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	183 1	4378 2	Y	81	83 1		50
						89 9						

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	34 1	856 2	Y	19			39
						21 9						
06	990 N	5	-0-	-985	-0-	5 2		Y	-0-	17 1		22
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	33 1	677 2	Y	11	29 1		4
						12 9						
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57 1	1332 2	Y	15	14 1		5
						17 9						
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	43 1	1042 2	Y	7	6 1		6
						8 9						
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1186 2	Y	7	8 1		5
						8 9						

MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	11 1	284 2	Y	10			22
						11 9						
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	10 1	224 2	Y	23	20 1		25
						25 9						
07	341 N	114	-0-	-227	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	22 1		3
08	310 N	170	-0-	-140	-0-	7 1	163 2	Y	-0-	2 1		1
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	1 1		-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SAMANO		WELL #:		19	RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-		-0-
06		140 X	52	-0-	-88	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	56	-0-	56	56	1	1	55	3	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	45	-0-	45	101	2	1	43	3	Y	-0-	-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467			
05		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	288	1	2173	3	N	2	97
							2	9					
06		2040 X	2016	-0-	-24	-0-	228	1	1779	3	N	8	1 8 104
							9	9					
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1	1	2389	3	N	-0-	104
08		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	591	1	2427	3	N	12	4 8 112
							13	9					
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	816	1	2027	3	N	3	115
							3	9					
10		2108 N	1351	-0-	-757	-0-	528	1	817	3	N	5	1 8 119
							6	9					

SAMANO		WELL #:		21	RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540			
05		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	42	1	3442	3	N	27	152
							30	9					
06		3540 X	3489	-0-	-51	-0-	37	1	3424	3	N	25	4 8 173
							28	9					
07		3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3350	3	59	9	N	54	12 8 215
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	101	1	3768	3	N	36	11 8 240
							40	9					
09		3480 X	3419	-0-	-61	-0-	133	1	3251	3	N	32	272
							35	9					
10		3596 X	3375	-0-	-221	-0-	118	1	3201	3	N	51	181 1 9 8 133
							56	9					

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614			
05		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	37	1	3030	3	N	11	50
							12	9					
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	34	1	3125	3	N	8	1 8 57
							9	9					
07		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-	57
08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	85	1	3184	3	N	-0-	57
09		3180 X	2869	-0-	-311	-0-	112	1	2746	3	N	10	67
							11	9					
10		3286 X	2630	-0-	-656	-0-	92	1	2507	3	N	28	5 8 90
							31	9					

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 185899	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 6262	- 7730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		23	RRCID -> 186382	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 7280	- 7474				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		24	RRCID -> 187379	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 7326	- 7561				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SALINAS		WELL #:		8	RRCID -> 187691	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 6412	- 7716				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 187880	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6536	- 7590				
05	1085 N	462	-0-	-623	-0-	6 1	456 3	N	-0-			124	
06	720 N	385	-0-	-335	-0-	4 1	381 3	N	-0-			124	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 3	2 9	N	-0-			126	
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	15 1	560 3	N	-0-			126	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 1	561 3	N	-0-			126	
10	620 N	194	-0-	-426	-0-	7 1	187 3	N	-0-			126	

SAMANO		WELL #:		25	RRCID -> 188314	COMPL. DATE 11/26/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 7182	- 7355				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		27	RRCID -> 189367	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 7014	- 7539				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724				
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1	11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	4
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	1	3

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203055	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 7362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776
05	5270 X	1260	-0-	-4010	-0-	44 1	1210 2	Y	5			12
06	4890 X	919	-0-	-3971	-0-	6 9	879 2	Y	3			15
07	5053 X	975	-0-	-4078	-0-	3 9	935 2	Y	2	13 1		4
08	5053 X	1379	-0-	-3674	-0-	38 1	1325 2	Y	2			6
09	3750 X	2645	-0-	-1105	-0-	2 9	2549 2	Y	-0-			6
10	1271 X	588	-0-	-683	-0-	96 1	557 2	Y	7			13
						23 1						
						8 9						

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
05	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	86 1	1299 2	Y	-0-			3
06	1740 N	1050	-0-	-690	-0-	68 1	982 2	Y	-0-			3
07	1798 N	1281	-0-	-517	-0-	77 1	1204 2	Y	-0-			3
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	90 1	1442 2	Y	-0-			3
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	93 1	1395 2	Y	-0-			3
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2	Y	-0-			3

SMITH PRODUCTION INC.		789662			CAPACITY			CNTY: STARR				
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	232 1	1695 3	Y	2			68
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	249 1	1795 3	Y	-0-	1 1		67
07	1891 X	1528	-0-	-363	-0-	258 1	1270 3	Y	-0-			67
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	185 1	898 3	Y	1	4 1		64
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	216 1	1084 3	Y	1	4 1		64
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	1 9		Y	NO RPT			64
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 187883	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6892	- 6988			
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	21 1	1674 3	N	-0-			77
06	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	15 1	1394 3	N	-0-			77
07	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 3		N	-0-			77
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	40 1	1502 3	N	-0-			77
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	49 1	1207 3	N	3			80
10	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	3 9	41 1	1125 3	N	-0-		80
SAMANO				WELL #: 27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 6102	- 6285			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO				WELL #: 26	RRCID -> 190606	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7097	- 7212			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO				WELL #: 33	RRCID -> 191518	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7212	- 7330			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO				WELL #: 36	RRCID -> 192867	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8084	- 8728			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) WAGNER OIL COMPANY DE FLORES, M. S.		//CONT.// 80088 550 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	N	10		35
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	44	7 8	72
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	35	8 8	99
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	3	N	-0-		99
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	646	3	N	6		105
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	18	3 8	120

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583				
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	39	-0-	39	50	2	1	37	3	Y	-0-		-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848				
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	446	1	1184	3	N	5		87
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	547	1	779	3	N	14	2 8	99
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	531	1	541	3	N	10	2 8	107
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	451	3	N	4	1 8	110
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	526	1	381	3	N	30		140
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	526	1	509	3	N	-0-		140

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320				
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-		110
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-		110
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	18	1	252	3	N	-0-		110
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	3	N	-0-		110
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-		110
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-		110

SAMANO (1ST MASSIVE)										//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY										//CONT.// 891175								
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

HART ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

KENT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

RICHMOND										WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

SAMANO										WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

HART ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		WAGNER OIL COMPANY		JUANA SALAS		//CONT.//	80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
						//CONT.//	891175		WELL #:	1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	

GARCIA "E"						WELL #:	5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	18	1	1441	3	Y	7			167
							8	9							
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	11	1	1034	3	Y	2			169
							2	9							
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1286	3	15	9	Y	14	3	8	180
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	48	1	1779	3	Y	5	1	8	184
							6	9							
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1571	3	Y	3			187
							3	9							
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1478	3	Y	6	1	8	192
							7	9							

SAMANO (THIRD MASSIVE)		FAULCONER, VERNON E., INC.		MORSE		WELL #:	3	RRCID ->	214772	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8523 - 8687
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		SAMANO				WELL #:	20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO						WELL #:	23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8038 - 8181
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO						WELL #:	24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	8243 - 8388
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556						
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	13 1	1031 3	Y	54					103
						59 9								
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	11 1	1002 3	Y	8	70 1	1 8			40
						9 9								
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	901 3	3 9	Y	3	1 8				42
08	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	27 1	1015 3	Y	16	5 8				53
						18 9								
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	36 1	876 3	Y	51	70 1				34
						56 9								
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	31 1	830 3	Y	32	6 8				60
						35 9								

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				80089 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 190337	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8532	-		8916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 190437	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 8595	-		10470		
05	6014 X	5604	-0-	-410	-0-	192 1	5322 2	Y	82		114		
						90 9							
06	5550 X	3869	-0-	-1681	-0-	155 1	3673 2	Y	37		151		
						41 9							
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	233 1	5767 2	Y	20	133 1	38		
						22 9							
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	218 1	5592 2	Y	22		60		
						24 9							
09	5640 X	5339	-0-	-301	-0-	194 1	5145 2	Y	-0-		60		
10	6014 X	5835	-0-	-179	-0-	226 1	5469 2	Y	127		187		
						140 9							

MORSE				WELL #: 6	RRCID -> 210737	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8525	-		9953		
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	89 1	2474 2	Y	8		11		
						9 9							
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	72 1	1706 2	Y	4		15		
						4 9							
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	87 1	2156 2	Y	4	15 1	4		
						4 9							
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	96 1	2470 2	Y	6		10		
						7 9							
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	95 1	2528 2	Y	-0-		10		
*10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	105 1	2528 2	Y	31		41		
						34 9							

WAGNER OIL COMPANY SAMANO				891175	WELL #: 28	RRCID -> 188697	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7032	-		9514	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	1		1		
						1 9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1		
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	Y	-0-	1 1	-0-		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	8 1	46 3	Y	1		1		
						1 9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-	1 1	-0-		

SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 189734	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9218	-		9708		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) WAGNER OIL COMPANY COATES SS		//CONT.// 80089 085 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 1		RRCID -> 189890		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191336		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416					
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	62	1	467	3	Y	2			5
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	96	1	527	3	Y	7	1	8	11
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	46	1	258	3	Y	1	8	1	4
08	527 X	314	-0-	-213	-0-	48	1	265	3	Y	1	1	8	4
09	630 X	474	-0-	-156	-0-	19	1	452	3	Y	3			7
10	651 X	183	-0-	-468	-0-	182	3	1	9	Y	1	6	1	2

COATES SS		WELL #: 2		RRCID -> 191392		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858					
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	18	1	1447	3	Y	2			38
06	1650 N	1314	-0-	-336	-0-	14	1	1287	3	Y	12	2	8	48
07	1705 N	1177	-0-	-528	-0-	1170	3	7	9	Y	6	1	8	53
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	3	Y	17	5	8	65
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	3	Y	9			74
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	47	1	1278	3	Y	20	3	8	91

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542					
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	533	3	Y	2			36
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	544	3	Y	13	2	8	47
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	266	3	6	9	Y	5	1	8	51
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	9	1	331	3	Y	17	5	8	63
09	570 N	231	-0-	-339	-0-	9	1	213	3	Y	8			71
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	3	1	94	3	Y	12	3	8	80

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)			//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
SAMANO			WELL #:		35	RRCID -> 193073			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:		42	RRCID -> 194651			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422		
05	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	2064	1	164	3	Y	20		40
								22						
06	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2738	1	31	9	Y	28	4 8	64
07	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2622	1	9	9	Y	8	48 1 2 8	22
08	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2751	1	18	9	Y	16	5 8	33
09	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	520	1	1271	3	Y	20		53
								22						
10	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	3	1	2300	3	Y	14	46 1 3 8	18
								15						

DE FLORES, M. S.			WELL #:		2	RRCID -> 197059			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:		46	RRCID -> 197790			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280		
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-		30
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	N	-0-		30
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-		30
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	3	N	-0-		30
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-		30
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		30

SAMANO			WELL #:		48	RRCID -> 199160			COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
DIAZ			WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	127 1	714 2	Y	17		71	
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	19 9	453 2	Y	2		73	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	129 1	849 2	Y	54	54 1	73	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	2 9	660 2	Y	25		98	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	195 1	641 2	Y	41	136 1	3	
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	59 9	355 2	Y	-0-		3	
						192 1						
						28 9						
						109 1						
						45 9						
						100 1						
DIAZ			WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
GARCIA			WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	19 2	Y	1	1 1	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	48 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14 1	25 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	11 2	Y	-0-		-0-	
						3 1						
GARCIA			WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DIAZ			WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	Y	-0-		10	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15 1	59 2	Y	-0-		10	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	19 2	Y	1	1 1	10	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 9	34 2	Y	-0-		10	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	10 1	25 2	Y	1	1 1	10	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	5 1	12 2	Y	-0-		10	
						1 9						
						4 1						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 189729		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964		
MORSE-FORSTER UNIT			WELL #: 2									
05	6417 X	4577	-0-	-1840	-0-	284 1	4293 2	Y	-0-		5	
06	6210 X	3183	-0-	-3027	-0-	207 1	2976 2	Y	-0-		5	
07	5549 X	4065	-0-	-1484	-0-	244 1	3821 2	Y	-0-		5	
08	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	267 1	4261 2	Y	-0-		5	
09	4500 X	4036	-0-	-464	-0-	252 1	3784 2	Y	-0-		5	
10	4588 X	4078	-0-	-510	-0-	261 1	3817 2	Y	-0-		5	

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7819 - 7906	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8916 - 9455	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF. 8370 - 8554	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8030 - 8186	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8134 - 8198	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7892 - 8752	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630																	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	6	1	104	3	Y	1					1
								1		9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	21	3	Y	1	1	1		1
								1		9							
10		124 N	34	-0-	-90	-0-		1	1	32	3	Y	1	1	1		1
								1		9							

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136																	
05		3968 X	2376	-0-	-1592	-0-	2346	3	30	9	Y	27					54
06		3840 X	2434	-0-	-1406	-0-	22	1	2371	3	Y	37	6	8			85
							41	9									
07		3782 X	788	-0-	-2994	-0-	705	1	72	3	Y	10	64	1	2	8	29
							11	9									
08		3782 X	2595	-0-	-1187	-0-	748	1	1823	3	Y	22	7	8			44
							24	9									
09		3210 X	1931	-0-	-1279	-0-	529	1	1372	3	Y	27					71
							30	9									
*10		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	608	1	2187	3	Y	17	61	1	3	8	24
							19	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428																	
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-				-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	3	18	9	Y	16					33
06	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	4	1	2666	3	Y	23	3	8			53
07	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	25	9									
						126	1	2247	3	Y	6	40	1	1	8	18
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	7	9									
						155	1	2703	3	Y	13	4	8			27
09	2700 X	2389	-0-	-311	-0-	14	9									
						84	1	2286	3	Y	17					44
*10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	19	9									
						165	1	3622	3	Y	11	38	1	2	8	15
						12	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					23
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					23
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					23
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					23
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					23
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	3	Y	7					13
						8	9									
06	2100 X	534	-0-	-1566	-0-	81	1	447	3	Y	5	1	8			17
						6	9									
07	1767 X	525	-0-	-1242	-0-	79	1	445	3	Y	1	12	1			6
						1	9									
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	421	1	2340	3	Y	4	1	8			9
						4	9									
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	3	Y	7					16
						8	9									
*10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1	1	2309	3	Y	5	14	1	1	8	6
						6	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714	- 9220	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142	- 9173	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754	- 9334	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8890	- 9266	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470	- 9904	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212	- 9222	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	65 1	1390 3	Y	17				51
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	19 9	1406 3	Y	53	7 8			97
07	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	66 1	1183 3	Y	28	6 8			119
08	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	58 9	1343 3	Y	57	17 8			159
09	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	82 1	1209 3	Y	35	97 1			97
10	1302 N	710	-0-	-592	-0-	31 9	634 3	Y	52	71 1	10 8		68
						66 1							
						63 9							
						62 1							
						39 9							
						19 1							
						57 9							

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 -	9084	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222 -	8916	
05	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	250	1	3780	2	Y	-0-		15	
06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	205	1	2953	2	Y	-0-		15	
07	4123 X	3642	-0-	-481	-0-	219	1	3423	2	Y	-0-		15	
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	262	1	4184	2	Y	-0-		15	
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	255	1	3821	2	Y	-0-		15	
*10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	260	1	3805	2	Y	-0-		15	

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219 -	8338	
05	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	59	1	1650	2	Y	4		5	
						4	9							
06	1680 N	1315	-0-	-365	-0-	53	1	1260	2	Y	2		7	
						2	9							
07	1612 N	160	-0-	-1452	-0-	6	1	154	2	Y	-0-	5 1	2	
08	1705 N	588	-0-	-1117	-0-	22	1	565	2	Y	1		3	
						1	9							
09	1320 N	441	-0-	-879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-		3	
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	Y	3		6	
						3	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175										
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986 -	9083	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8480 -	8588	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9108 -	9184	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9834 -	10004	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9805 -	9904	
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	628	1	3280 3	Y	1			3	
						1	9							
06	3690 X	3679	-0-	-11	-0-	656	1	3021 3	Y	2			5	
						2	9							
07	3813 X	2878	-0-	-935	-0-	781	1	2096 3	Y	1			6	
						1	9							
08	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	732	1	2788 3	Y	3	1 8		8	
						3	9							
09	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	636	1	2644 3	Y	2	5 1		5	
						2	9							
10	3906 X	2870	-0-	-1036	-0-	287	1	2579 3	Y	4	4 1	1 8	4	
						4	9							

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9746 -	9814	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
05	4185 X	1672	-0-	-2513	-0-	429	1	1218 3	Y	23			67	
						25	9							
06	4050 X	1083	-0-	-2967	-0-	399	1	614 3	Y	64	9 8		122	
						70	9							
07	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	720	1	10337 3	Y	35	7 8		150	
						39	9							
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	450	1	2721 3	Y	74	22 8		202	
						81	9							
09	2070 X	1470	-0-	-600	-0-	355	1	1068 3	Y	43	123 1		122	
						47	9							
10	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	223	1	2860 3	Y	85	98 1	14 8	95	
						94	9							

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9706 -	9910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8940 - 8990

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8846 - 8886

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)				80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.				887727						
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8586 - 9831

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10242 - 10257

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150 PERF. 8962 - 10648

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3	RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890 PERF. 9003 - 10704

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727						
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		//CONT.//		80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797											
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302			
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-				-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-				-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-				-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-				-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-				-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904			
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			224
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			225
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1			226
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1			227
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			228
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			229

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856			
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			227
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			228
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			229
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			230
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			231
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			232

SENDERO ENERGY INC.				766971											
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6009 - 6014			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.//		766971							
MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.				766971							
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	161 2	1 9	N	1	55
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	76 2		N	-0-	55
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	79 2	2 9	N	2	57
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	83 2	1 9	N	1	58
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	58
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	N	1	59
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)				80178 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
XOG OPERATING LLC				945921							
SHAMOUN		WELL #:		1	RRCID ->	272608	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6083 - 6087
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	62	1 367 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	53	1 310 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	45	1 279 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	53	1 335 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	49	1 306 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445	62	1 383 2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1 186 3	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 159 3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1 216 3	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1 126 3	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1 185 3	N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1 157 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	43	1 562 3	N	-0-			100
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1 508 3	N	-0-			100
07	620 N	530	-0-	-90	-0-	33	1 497 3	N	-0-			100
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	58	1 594 3	N	-0-			100
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	63	1 689 3	N	-0-			100
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	61	1 641 3	N	-0-			100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	614	-0-	-285	-0-	45	1 569 3	N	-0-			59
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1 440 3	N	-0-			59
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	39	1 597 3	N	-0-			59
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	54	1 515 3	N	-0-			59
09	480 N	53	-0-	-427	-0-	4	1 48 3	N	1	48 1		12
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1	9	N	-0-			12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	79	-0-	-386	-0-	4	1 75 3	Y	-0-			5
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 182 3	Y	1			6
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1 297 3	Y	1			7
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1 201 3	Y	-0-			7
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1 164 3	Y	-0-			7
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	14	1 162 3	Y	2			9

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)										//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC										//CONT.// 169313								
SCHWARZ										WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON										WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937		
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	-0-						11
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	3	Y	5						16
							6	9										
07		868 N	437	-0-	-431	-0-	23	1	412	3	Y	2						18
							2	9										
08		868 N	468	-0-	-400	-0-	57	1	410	3	Y	1						19
							1	9										
09		840 N	330	-0-	-510	-0-	27	1	303	3	Y	-0-						19
10		434 N	321	-0-	-113	-0-	25	1	293	3	Y	3						22
							3	9										

SCHWARZ										WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378		
05		899 N	609	-0-	-290	-0-	44	1	565	3	N	-0-						131
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-						131
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	N	-0-						131
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	78	1	757	3	N	-0-						131
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	3	N	-0-	50	1				81
*10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1	914	3	N	-0-						81
							40	4										

COG MALAKOFF-PETERSON "A"										WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252		
05		775 N	374	-0-	-401	-0-	27	1	347	3	N	-0-						55
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-						55
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-						55
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	-0-						55
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-	55	1				-0-
*10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	86	1	901	3	N	-0-						-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C.D.U.										WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	105 N	31	-0-	-74	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

05	2883 X	1017	-0-	-1866	-0-	49	1	968	3	Y	-0-				43
06	2790 X	1447	-0-	-1343	-0-	75	1	1366	3	Y	5				48
07	2604 X	2133	-0-	-471	-0-	115	1	2011	3	Y	6				54
08	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	247	1	1910	3	Y	7				61
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	3	Y	-0-				61
10	2139 X	1826	-0-	-313	-0-	143	1	1664	3	Y	17				78

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

05	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	311	1	2790	2	N	23				60
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	25	9	326	1	N	5				65
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	6	9	328	1	N	22				87
08	3131 X	2805	-0-	-326	-0-	24	9	284	1	N	18				105
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	20	9	307	1	N	14				119
10	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	15	9	318	1	N	25				144

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

05	2976 X	2555	-0-	-421	-0-	253	1	2272	2	N	27				101
06	2880 X	2440	-0-	-440	-0-	30	9	250	1	N	-0-				101
07	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	288	1	2190	2	N	-0-				101
08	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	283	1	2522	2	N	-0-				101
09	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	271	1	2485	2	N	-0-				101
10	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	283	1	271	1	N	-0-				101

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	211 1	1886 2	N	2			57
06	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	174 1	1526 2	N	-0-			57
07	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	159 1	1396 2	N	3			60
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	208 1	1831 2	N	5			65
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	173 1	1530 2	N	1			66
*10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	174 1	1475 2	N	2			68

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

05	2294 #	1566	-0-	-728	-0-	1566 2		N	-0-			151
06	1500 #	1382	-0-	-118	-0-	1382 2		N	-0-			151
07	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			151
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
07	1989 X	-0-	-0-	-1989	-0-			N	-0-			-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 22	RRCID -> 141312	COMPL. DATE 06/16/1992	TOTAL DEPTH 13576	PERF. 8207	- 8273		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1722 N	1463	-0-	-259	-0-	115 1	1348 2	Y	-0-		-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	120 1	1284 2	Y	-0-		-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	120 1	1347 2	Y	-0-		-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107 1	1240 2	Y	13	12 0	1
						14 9					
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	106 1	1071 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	84 1	901 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, H. P.				WELL #: 3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, V.H., ET AL				WELL #: 16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225							
RIO GRANDE GAS UNIT II				WELL #: 2	RRCID -> 134140	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7544	- 7597		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 134326	COMPL. DATE 04/04/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7956	- 7968		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II				WELL #: 7-L	RRCID -> 148907	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8473	- 8714		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225													
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225 - 8594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 - 6768
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 - 6748
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228														
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179														
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BNR OPERATING, LLC 077577														
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SANTA MARIA				WELL #:	1	RRCID ->	160745	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8988 - 8998		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	119	1	1208	2	N	-0-			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	959	-0-	-250	-0-	91	1	868	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	93	1	1176	2	N	-0-			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	N	-0-			-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	111	1	1089	2	N	-0-			-0-

MERCURIO				WELL #:	1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8326 - 8568		
05	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	163	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	163	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	151	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	110	1	1393	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	153	1	1582	2	N	-0-			-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	1565	2	N	-0-			-0-

MERCURIO				WELL #:	3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8334 - 8494		
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	125	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	104	1	1037	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	102	1	973	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	93	1	1183	2	N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1214	2	N	-0-			-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	120	1	1184	2	N	-0-			-0-

ACELA				WELL #:	1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 - 8587		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-

MERCURIO				WELL #:	4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 - 8430		
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	121	1	1223	2	N	-0-			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	118	1	1123	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	86	1	1086	2	N	-0-			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	123	1	1269	2	N	-0-			-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-			-0-

ADELFA				WELL #:	1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336		
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	20	1	198	2	N	-0-			-0-
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-			-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-			-0-

LAURO				WELL #:	1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861		
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-			-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	2	N	-0-			-0-
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	19	1	194	2	N	-0-			-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269	-	8399	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	N	-0-				-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	N	-0-				-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	-0-				-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	N	-0-				-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	N	-0-				-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1152	2	N	-0-				-0-

SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024	-	8651	
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	65	1	659	2	N	-0-				-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	63	1	623	2	N	-0-				-0-
07	713 N	584	-0-	-129	-0-	56	1	528	2	N	-0-				-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-				-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	N	-0-				-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	67	1	660	2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202	-	8572	
05	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	163	1	1653	2	N	-0-				-0-
06	1890 N	1830	-0-	-60	-0-	167	1	1663	2	N	-0-				-0-
07	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	144	1	1366	2	N	-0-				-0-
08	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	101	1	1285	2	N	-0-				-0-
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	157	1	1628	2	N	-0-				-0-
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	178	1	1748	2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206	-	8592	
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	2	N	-0-				-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-
07	155 N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-				-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495	-	8644	
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	-0-				-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	N	-0-				-0-
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-				-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		875192	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100	-	4200	
KING "B"		3A													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
TX ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		875192								
KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8295	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
TREVINO, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8136 - 8512	
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	75 1	756 2	N	-0-	-0-	
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80 1	800 2	N	-0-	-0-	
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	78 1	737 2	N	-0-	-0-	
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	57 1	720 2	N	-0-	-0-	
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	73 1	754 2	N	-0-	-0-	
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	74 1	728 2	N	-0-	-0-	
SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8401 - 8560	
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	340 2	N	-0-	-0-	
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	15 1	146 2	N	-0-	-0-	
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	29 1	280 2	N	-0-	-0-	
08	372	N	62	-0-	-310	-0-	5 1	57 2	N	-0-	-0-	
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	377 2	N	-0-	-0-	
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 2	N	-0-	-0-	
TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8180 - 8527	
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	73 1	734 2	N	-0-	-0-	
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	71 1	708 2	N	-0-	-0-	
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	61 1	581 2	N	-0-	-0-	
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	45 1	575 2	N	-0-	-0-	
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	58 1	601 2	N	-0-	-0-	
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	75 1	735 2	N	-0-	-0-	
SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)				80426 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244								
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7318 - 7334	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		073056														
		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		036931														
		WELL #: 1		RRCID -> 221935		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617								
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	484 1	508 2	N	21							125
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	477 1	603 2	N	19							144
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	456 1	455 2	N	13							157
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	426 1	564 2	N	62							219
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	446 1	822 2	N	21							240
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	427 1	698 2	N	13	181 1						72

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
07	14B DENY	494	-0-	494	-0-	494	494 2	N	-0-							54
*08	14B DENY	282	-0-	282	-0-	776	776 2	N	-0-							54
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	776		N	-0-							54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	776		N	-0-							54

VERA TRUST		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		907297														
		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5							79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							79
07	494 N	494	-0-	494	-0-	494	494 2	N	-0-							74
*08	386 N	386	-0-	386	-0-	776	776 2	N	-0-							74
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							74
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							74

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	5	134
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			-0-	134
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	134

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614												
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	48391 #	24566	-0-	-23825	-0-	1596	1	22765	2	Y	186					367
06	46830 #	38822	-0-	-8008	-0-	205	9	2214	1	Y	418					785
07	48391 #	32524	-0-	-15867	-0-	460	9	2040	1	Y	287	349	1			723
08	47213 #	31889	-0-	-15324	-0-	316	9	2109	1	Y	295	214	1			804
09	38820 #	29993	-0-	-8827	-0-	325	9	2006	1	Y	312	116	1			1000
10	40114 #	31492	-0-	-8622	-0-	343	9	2031	1	Y	347	371	1			976
						382	9									

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF. 10818 - 10978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	580	1	3245	2	N	20				42
06	3930 X	1837	-0-	-2093	-0-	22	9	340	1	N	19				61
07	4061 X	172	-0-	-3889	-0-	21	9	120	1	N	-0-				61
08	4061 X	2154	-0-	-1907	-0-	500	1	1654	2	N	-0-				61
09	3930 X	3814	-0-	-116	-0-	600	1	3195	2	N	17				78
10	3844 X	3076	-0-	-768	-0-	19	9	540	1	N	9				87
						10	9								

 SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

05	589 N	528	-0-	-61	-0-	38	1	480	2	N	9				123
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	10	9	424	2	N	7				130
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	8	9			N	-0-				130
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				130
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				130
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	N	7				137
						8	9								

 SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

 SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	2	Y	-0-	131
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	84	1	880	2	Y	-0-	131
07	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	74	1	972	2	Y	-0-	131
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1	1082	2	Y	-0-	131
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	78	1	852	2	Y	-0-	131
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	70	1	768	2	Y	-0-	131

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680				
05	T. A.	131	-0-	131	311	21	1	110	3	Y	-0-	2
06	T. A.	131	-0-	131	442	21	1	110	3	Y	-0-	2
07	498 X	56	-0-	-442	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	3	Y	-0-	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280				
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	818	1	4188	3	Y	-0-	38
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	794	1	4112	3	Y	-0-	38
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	760	1	4036	3	Y	-0-	38
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	829	1	4229	3	Y	-0-	38
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	743	1	3842	3	Y	-0-	38
*10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	769	1	3945	3	Y	-0-	38

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	3669	-0-	-1136	-0-		246	1	3402	3	Y	19			107
06	4650 X	2308	-0-	-2342	-0-		150	1	2148	3	Y	9			116
07	4805 X	2955	-0-	-1850	-0-		179	1	2766	3	Y	9	41 1		84
08	4805 X	2479	-0-	-2326	-0-		154	1	2307	3	Y	16			100
09	3540 X	1134	-0-	-2406	-0-		63	1	1063	3	Y	7			107
*10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		204	1	3270	3	Y	9			116

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132															
05	1345 X	1091	-0-	-254	-0-		178	1	913	3	Y	-0-			6
06	2640 X	737	-0-	-1903	-0-		120	1	617	3	Y	-0-			6
07	2728 X	1012	-0-	-1716	-0-		160	1	852	3	Y	-0-			6
08	2728 X	876	-0-	-1852	-0-		144	1	732	3	Y	-0-			6
09	1050 X	739	-0-	-311	-0-		121	1	618	3	Y	-0-			6
10	1023 N	771	-0-	-252	-0-		126	1	645	3	Y	-0-			6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046				
05		DLQ G-10	504	-0-	504	1096	50	1	454	3	Y	-0-					-0-
06		700 N	436	-0-	-264	832	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
07		1275 N	443	-0-	-832	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8112 - 8158				
05		DLQ G-10	383	-0-	383	762	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
06		700 N	316	-0-	-384	378	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
07		681 N	303	-0-	-378	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
*10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	14080	PERF.	8084 - 8092				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997																	
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969										TOTAL DEPTH	8926	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	2011	-0-	2011	54944	2011	3			Y	-0-					43
07	14B2 EXT	1877	-0-	1877	56821	1877	2			Y	-0-					43
08	14B2 EXT	1168	-0-	1168	57989	1168	2			Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57989					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	23	-0-	23	58012	23	4			Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	154	-0-	154	699	14	1	129	3	Y	10					16
06	700 N	182	-0-	-518	181	10	1	169	3	Y	3	12	0			7
07	513 N	332	-0-	-181	-0-	3	9	311	3	Y	4	6	0			5
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	17	1			Y	-0-	5	0			-0-
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	71	3	Y	4	2	0			2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	4	9			Y	-0-	2	0			-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	2380	-0-	-1092 B	-0-	159	1	2209	3	Y	11					17
06	3330 X	1861	-0-	-1469 B	-0-	144	1	1699	3	Y	16	7	1			26
07	2852 X	767	-0-	-2085 B	-0-	53	1	703	3	Y	10	10	1			26
08	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-0-	11	9			Y	-0-	26	1			-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	1757	-0-	-1901 B	-0-	116	1	1618	3	Y	21			32
06	3540 X	1559	-0-	-1981 B	-0-	120	1	1418	3	Y	19	11	1	40
07	3658 X	2910	-0-	-748 B	-0-	202	1	2693	3	Y	14	14	1	40
08	3472 X	2266	-0-	-1206 B	-0-	187	1	2054	3	Y	23	35	1	28
09	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	136	1	3336	3	Y	14	25	1	17
*10	3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	138	1	3531	3	Y	23	22	1	18

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
05	5487 X	5170	-0-	-317 B	-840980	343	1	4771	3	Y	51			84
06	5310 X	4879	-0-	-431 B	-840980	376	1	4439	3	Y	58	31	1	111
07	5208 X	4880	-0-	-328 B	-840980	337	1	4486	3	Y	52	44	1	119
08	5208 X	3520	-0-	-1688 B	-840980	286	1	3137	3	Y	88	117	1	90
09	5040 X	5742	-0-	702 B	-840278	222	1	5453	3	Y	61	91	1	60
10	0 X	5881	-0-	5881 B	-834397	217	1	5553	3	Y	101	88	1	73

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
05	16058 X	12588	-0-	-3470 B	-0-	843	1	11745	3	Y	-0-			-0-
06	15300 X	5426	-0-	-9874 B	-0-	424	1	5002	3	Y	-0-			-0-
07	15283 X	6080	-0-	-9203 B	-0-	425	1	5655	3	Y	-0-			-0-
08	14167 X	304	-0-	-13863 B	-0-	25	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	13470 X	473	-0-	-12997 B	-0-	19	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	550	-0-	550 B	550	21	1	529	3	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034										COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	17003	PERF.	14720 - 15628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274			Y	NO RPT			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166										COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	17494	PERF.	15340 - 16800
05		1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	70	1	981	3	Y	23	38	
								25	9						
06		1050 N	925	-0-	-125	B	-0-	71	1	829	3	Y	23	48	
								25	9				13	1	
07		1085 N	976	-0-	-109	B	-0-	66	1	884	3	Y	24	53	
								26	9				19	1	
08		1085 N	685	-0-	-400	B	-0-	53	1	581	3	Y	46	44	
								51	9				55	1	
09		1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	41	1	999	3	Y	31	31	
								34	9				44	1	
10	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	B	1140	41	1	1047	3	Y	47	36	
								52	9				42	1	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725										COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	16345	PERF.	13632 - 15396
05		4836 X	4632	-0-	-204	B	-380747	309	1	4298	3	Y	23	38	
								25	9						
06		4680 X	4056	-0-	-624	B	-380747	315	1	3712	3	Y	26	50	
								29	9				14	1	
07		4712 X	4303	-0-	-409	B	-380747	299	1	3975	3	Y	26	55	
								29	9				21	1	
08		4712 X	3198	-0-	-1514	B	-380747	263	1	2884	3	Y	46	43	
								51	9				58	1	
09		4560 X	4848	-0-	288	B	-380459	189	1	4627	3	Y	29	27	
								32	9				45	1	
10	DLQ	G-10	5041	-0-	5041	B	-375418	187	1	4802	3	Y	47	32	
								52	9				42	1	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247										COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801			Y	-0-			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609										COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16215 - 17125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304			Y	-0-			-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570																
05	1129	N	1129	-0-	-0-		-0-	34	1	1095	3	Y	-0-			-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-		-0-	19	1	996	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	859	-0-	-164		-0-	13	1	846	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	606	-0-	-510		-0-	13	1	593	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	504	-0-	-516		-0-	10	1	494	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	337	-0-	337		337	7	1	330	3	Y	-0-			-0-
SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061																
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5142 X	5142	-0-	-0-	150 1	4830 3	Y		147	70 1		134
						162 9							
06		4917 X	4917	-0-	-0-	91 1	4646 3	Y		164	202 1		96
						180 9							
07		4495 X	4434	-0-	-61	67 1	4213 3	Y		140	197 1		39
						154 9							
08		4495 X	3323	-0-	-1172	67 1	3154 3	Y		93	102 1		30
						102 9							
09		4350 X	3437	-0-	-913	63 1	3297 3	Y		70	79 1		21
						77 9							
10	DLQ	G-10	4307	-0-	4307	86 1	4088 3	Y		121	111 1		31
						133 9							

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
05	10323 X	7887	-0-	-2436	-0-	968 1	6738 3	Y		64		109
						111 4						
06	9990 X	7827	-0-	-2163	-0-	1076 1	6519 3	Y		92		201
						131 4						
07	9982 X	7752	-0-	-2230	-0-	1020 1	6277 3	Y		140	139 1	202
						301 4						
08	8773 X	7614	-0-	-1159	-0-	581 1	6905 3	Y		109	160 1	151
						8 4						
09	8490 X	5384	-0-	-3106	-0-	601 1	4675 3	Y		58	56 1	153
						44 4						
10	8091 X	5032	-0-	-3059	-0-	742 1	4194 3	Y		68	47 1	174
						21 4						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	575 1	18578 3	Y	295	140 1		272
							325 9						
06		18000 X	17942	-0-	-58	-0-	338 1	17261 3	Y	312	393 1		191
							343 9						
07		18600 X	15736	-0-	-2864	-0-	241 1	15192 3	Y	275	385 1		81
							303 9						
08		18600 X	11615	-0-	-6985	-0-	236 1	11156 3	Y	203	217 1		67
							223 9						
09		18000 X	11263	-0-	-6737	-0-	209 1	10879 3	Y	159	176 1		50
							175 9						
10		18600 X	14844	-0-	-3756	-0-	302 1	14283 3	Y	235	219 1		66
							259 9						

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	337	-0-	337	337	7 1	330 3	Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 8	RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908			
05		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	241 1	7770 3	Y	228	107 1		208
							251 9						
06		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	143 1	7330 3	Y	242	304 1		146
							266 9						
07		7440 X	6795	-0-	-645	-0-	103 1	6468 3	Y	204	290 1		60
							224 9						
08		7440 X	5681	-0-	-1759	-0-	115 1	5416 3	Y	136	151 1		45
							150 9						
09		7200 X	6997	-0-	-203	-0-	130 1	6758 3	Y	99	114 1		30
							109 9						
10		DLQ G-10	7241	-0-	7241	7241	146 1	6916 3	Y	163	150 1		43
							179 9						

EAST, S.K.				WELL #: 11	RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150			
05		3100 N	3155	-0-	55	55	95 1	3060 3	Y	-0-			-0-
06		2439 N	2384	-0-	-55	-0-	46 1	2338 3	Y	-0-			-0-
07		2480 N	1488	-0-	-992	-0-	23 1	1465 3	Y	-0-			-0-
08		3100 X	1368	-0-	-1732	-0-	28 1	1340 3	Y	-0-			-0-
09		3000 X	1344	-0-	-1656	-0-	25 1	1319 3	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291	27 1	1264 3	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	1274	-0-	1274	1274	26	1	1248	3	Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570					
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	492	1	6852	3	Y	57	84	
						63	9						
06	6960 X	6607	-0-	-353	-0-	511	1	6029	3	Y	61	32 1	113
						67	9						
07	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	493	1	6558	3	Y	57	46 1	124
						63	9						
08	7223 X	4708	-0-	-2515	-0-	385	1	4223	3	Y	91	123 1	92
						100	9						
09	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	284	1	6968	3	Y	61	94 1	59
						67	9						
*10	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	285	1	7299	3	Y	35	53 1	41
						39	9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602					
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	485	1	6753	3	Y	11	19	
						12	9						
06	6990 X	6611	-0-	-379	-0-	515	1	6082	3	Y	13	7 1	25
						14	9						
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	540	1	7190	3	Y	14	10 1	29
						15	9						
08	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	1968	1	21566	3	Y	113	80 1	62
						124	9						
09	43455 X	43455	-0-	-0-	-0-	1698	1	41656	3	Y	92	92 1	62
						101	9						
*10	42019 X	42019	-0-	-0-	-0-	1573	1	40313	3	Y	121	99 1	84
						133	9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510				
05	3968 X	2545	-0-	-1423	-0-	170	1	2375	3	Y	-0-	-0-
06	3840 X	2137	-0-	-1703	-0-	167	1	1970	3	Y	-0-	-0-
07	3317 X	2680	-0-	-637	-0-	187	1	2493	3	Y	-0-	-0-
08	3317 X	2147	-0-	-1170	-0-	179	1	1968	3	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2775	-0-	-435	-0-	109	1	2666	3	Y	-0-	-0-
*10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	3	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646	
05	4061 X	3190	-0-	-871	-0-	214	1	2975	3	Y	1		4				
						1	9										
06	3510 X	3195	-0-	-315	-0-	249	1	2942	3	Y	4	2 1	6				
						4	9										
07	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	251	1	3344	3	Y	10	5 1	11				
						11	9										
08	3627 X	2771	-0-	-856	-0-	230	1	2519	3	Y	20	19 1	12				
						22	9										
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	144	1	3534	3	Y	13	16 1	9				
						14	9										
*10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	159	1	4083	3	Y	18	16 1	11				
						20	9										
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	856	3	Y	146		489				
						161	9										
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	-0-	489 1	-0-				
						73	1	964	3	Y	-0-		-0-				
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	674	3	Y	-0-		-0-				
						-349							-0-				
08	1085 N	736	-0-	-349	-0-	62	1	674	3	Y	-0-		-0-				
						47	1	1151	3	Y	-0-		-0-				
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1685	3	Y	-0-		-0-				
													-0-				
*10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-								-0-				
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5704 X	5682	-0-	-22	-0-	380	1	5288	3	Y	13	13
06	5520 X	5226	-0-	-294	-0-	14	9	407	1	Y	10	5 1
07	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	11	9	388	1	Y	-0-	18 1
08	5673 X	3526	-0-	-2147	-0-	294	1	294	1	Y	7	4 1
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	8	9	222	1	Y	-0-	3 1
10	DLQ G-10	5853	-0-	5853	5853	220	1	5633	3	Y	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157			
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	3	N	-0-	-0-
06	2220 N	1994	-0-	-226	-0-	156	1	1838	3	N	-0-	-0-
07	2356 N	2030	-0-	-326	-0-	142	1	1888	3	N	-0-	-0-
08	2201 N	943	-0-	-1258	-0-	79	1	864	3	N	-0-	-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	89	1	2181	3	N	-0-	-0-
*10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	89	1	2285	3	N	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	216	-0-	216	216	18	1	198	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-	-0-
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 07/05/2015			TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568			
05	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	331	1	4617	3	Y	189	312
06	5400 X	4920	-0-	-480	-0-	208	9	366	1	Y	209	114 1
07	5425 X	5113	-0-	-312	-0-	230	9	341	1	Y	211	166 1
08	5146 X	3968	-0-	-1178	-0-	232	9	286	1	Y	501	538 1
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	551	9	222	1	Y	458	526 1
10	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	504	9	90	1	Y	275	340 1
						303	9					282
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424			
09	0 W	23649	-0-	23649	23649	917	1	22499	3	N	212	128 1
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23649	233	9			N	NO RPT	84

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	63	1	433	3	Y	1					3
						7	4		1							
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	2					5
						9	4		2							
07	496 N	342	-0-	-154	-0-	45	1	278	3	Y	5	4	1			6
						13	4		6							
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	7	7	1			6
						1	4		8							
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	56	1	430	3	Y	3	3	1			6
						4	4		3							
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	143	1	806	3	Y	7	3	1			10
						4	4		8							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8520	PERF.	2026 - 2032
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3212 - 3902
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3226 - 3234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3712 - 3718
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6130 - 6140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7176 - 7179
05	1054 N	900	-0-	-154	-0-	263	1	25	3	Y	556	923	
						612	9						
06	990 N	668	-0-	-322	-0-	248	1	13	3	Y	370	882 1	
						407	9						
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	411	
08	3100 N	14255	-0-	11155	11155	43	1	14167	3	Y	41	178 1	
						45	9					274	
09	3000 N	663	-0-	-2337	8818	184	1	40	3	Y	399	359 1	
						439	9					314	
10	DLQ G-10	28	-0-	28	8846	6	1	22	9	Y	20	334	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950										COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7552 - 7557		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069										COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	1760 - 1766		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841										COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6867 - 7998		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951										COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	6819 - 6957		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499										COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	2176 - 2182		
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	917	1	85	3	N	-0-					-0-
06		1110 N	815	-0-	-295	-0-	770	1	45	3	N	-0-					-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08		3100 N	43728	-0-	40628	40628	132	1	43596	3	N	-0-					-0-
09		3000 N	1040	-0-	-1960	38668	856	1	184	3	N	-0-					-0-
*10		3100 N	34	-0-	-3066	35602	34	1			N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892										COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	2562 - 3154		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
05	155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	150 #	42	-0-	-108	-0-	42 3	N	-0-		-0-
07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2666 N	1721	-0-	-945 B	243	1185 3	536 9	N	487	140 1	532
06	1740 N	1984	-0-	244 B	487	1082 3	902 9	N	820	1072 1	280
07	2015 N	1949	-0-	-66 B	421	950 3	999 9	N	908	899 1	289
08	1736 N	1789	-0-	53 B	474	869 3	920 9	N	836	863 1	262
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 474										
09	1980	1550	-0-	-430 B	44	697 3	853 9	N	775	720 1	317
10	2046	2231	-0-	185 B	229	1151 3	1080 9	N	982	885 1	414

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	4017	2892	-0-	-1125	-0-	2892 3		N	-0-		-0-
06	3598	2654	-0-	-944	-0-	2654 3		N	-0-		-0-
07	3619	2693	-0-	-926	-0-	2693 3		N	-0-		-0-
08	2913	2340	-0-	-573	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
09	1710	1394	-0-	-316	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
*10	3251	2509	-0-	-742	-0-	2509 3		N	-0-		-0-

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

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 -		8525	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 -		10085	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SALVADOR OIL, LLC		744509											
WEIL "C"		WELL #: 7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6930 -		7014	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509											
WEIL -C-		WELL #: 8		RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7378 -		7382	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912			Y	NO RPT			103

OIL AND GAS DIVISION

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID ->	284564	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	8600 - 8608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 X	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15)				81516 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	9076 - 9102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)				81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		6	RRCID ->	167446	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	741 1	5997 2	Y	30				38
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	33 9	700 1	Y	62				100
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	68 9	740 1	Y	67				167
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	74 9	735 1	Y	49	167 1			49
09	6360 X	6308	-0-	-52	-0-	54 9	697 1	Y	55				104
10	DLQ G-10	5861	-0-	5861	5861	61 9	1056 1	Y	40				144
						44 9							

FLORES, DANIEL 546				WELL #:	7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8658 - 8710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	455	-0-	-351	-0-	50 1	403 2	Y	2				22
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2 9	66 1	Y	7				29
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	8 9	48 1	Y	4				33
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	4 9	57 1	Y	4	13 1			24
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	4 9	55 1	Y	5				29
10	DLQ G-10	520	-0-	520	520	6 9	92 1	Y	11				40
						12 9							

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356	- 8404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014											

FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 125170	COMPL. DATE 09/03/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8263	- 8404			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014											

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
LAS BLANCAS		WELL #:		RRCID -> 270043	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024	- 8120			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		RRCID -> 128391	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7496	- 7700			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID -> 196613	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8488	- 8504	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCHWARZ		WELL #:		RRCID -> 116625	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6586	- 6682			
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	43 1	551 3	N	-0-	15
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46 1	547 3	N	-0-	15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	36 1	581 3	N	-0-	15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82 1	794 3	N	-0-	15
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	67 1	729 3	N	-0-	15
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	39 1	416 3	N	-0-	15

SCHWARZ (LOBO 6)										CNTY: WEBB					
//CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213										COMPL. DATE 07/06/1990					
										TOTAL DEPTH 6865					
										PERF. 6608 - 6640					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHWARZ (8700)										CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
FLORES, DANIEL 197406															
WELL #: 1 RRCID -> 083467										COMPL. DATE 02/16/1979					
										TOTAL DEPTH 9500					
										PERF. 8714 - 8722					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC										CNTY: WEBB					
LAS BLANCAS 251741															
WELL #: 1 RRCID -> 248826										COMPL. DATE N/A					
										TOTAL DEPTH 9700					
										PERF. 8700 - 8716					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

HILCORP ENERGY COMPANY										CNTY: WEBB					
LAS BLANCAS 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 228287										COMPL. DATE 10/06/2006					
										TOTAL DEPTH 13800					
										PERF. 8862 - 8982					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	-0-	1118	3	39	9	N	35			100
06	1170 N	913	-0-	-257	-0-	-0-	903	3	10	9	N	9			109
07	1085 N	872	-0-	-213	-0-	-0-	866	3	6	9	N	5			114
08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	-0-	1099	3	1	9	N	1			115
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3	9	9	N	8			123
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	-0-	857	3	9	9	N	8			131

LAS BLANCAS										CNTY: WEBB					
WELL #: 3ST RRCID -> 256024										COMPL. DATE 04/19/2010					
										TOTAL DEPTH 9719					
										PERF. 7454 - 7462					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	3			N	-0-			20
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	-0-	100	3			N	-0-			20
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	-0-	67	3			N	-0-			20
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	135	3			N	-0-			20
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	30	3			N	-0-			20
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	29			49

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										CNTY: WEBB					
SCHWARZ, E.H. 916954															
WELL #: 3 RRCID -> 080765										COMPL. DATE 03/08/1982					
										TOTAL DEPTH 11340					
										PERF. 8574 - 8602					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2883 X	31	-0-	-2852	-0-		3 1	28 2	Y	-0-			-0-
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
07		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		138 1	1113 2	Y	-0-			-0-
08		277 X	277	-0-	-0-	-0-		33 1	244 2	Y	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	4	-0-	-895	-0-		4 2		Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER				81752 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6565 - 6616		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)				81752 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.				022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7783 - 7789		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA				WELL #:	1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7830 - 7837	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85)				81752 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7847 - 7854		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER				WELL #:	52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7762 - 7778	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776								
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	168240	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 7654 - 7683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	124610	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6220 - 6930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:	4360C	RRCID ->	067828	COMPL. DATE	12/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		4325AT										
SEELIGSON UNIT		WELL #:	4325AT	RRCID ->	081487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6082 - 6092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		1109										
SEELIGSON UNIT		WELL #:	1109	RRCID ->	265841	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7021 PERF. 5288 - 5941			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		0167 C										
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0167 C	RRCID ->	013682	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 - 4868	
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	44	1	192	3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	38	1	191	3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	29	1	187	3	Y	-0-	-0-	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	33	1	195	3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	26	1	156	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 - 5352	
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	61	1	267	3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	268	-0-	-122	-0-	44	1	224	3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	37	1	236	3	Y	-0-	-0-	
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	29	1	254	3	Y	-0-	-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-	-0-	
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 - 5682	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	79	1	346	3	Y	-0-	-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	3	Y	-0-	-0-	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	40	1	352	3	Y	-0-	-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-	-0-	
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 - 6530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 - 5855	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 5799 - 5826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5949 - 5960					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6026 - 6036					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5950 - 5987					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5522 - 5525					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5523 - 5527					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975		COMPL. DATE 08/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486								
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	76	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	60	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	34	1	149	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	30	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	23	1	133	3	Y	-0-			-0-
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960					
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088					
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	3	Y	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	564	3	Y	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	113	1	728	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	67	1	592	3	Y	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	65	1	391	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072					
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	77	1	340	3	Y	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	54	1	347	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	40	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	43	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	50	1	296	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850							
05	1085 N	923	-0-	-162	-0-	169	1	746	3	Y	7					12
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	139	1	704	3	Y	4	4	1			12
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	109	1	697	3	Y	24	5	1			31
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	85	1	751	3	Y	31	21	1			41
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	125	1	726	3	Y	29	47	1			23
*10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	174	1	1042	3	Y	33	40	1			16
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613							
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	58	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	150	-0-	-240	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	397 1	1747 3	Y	4	4
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	338 1	1707 3	Y	2 1 1	5
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	295 1	1890 3	Y	3 4 1	4
08	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	193 1	1700 3	Y	-0- 4 1	-0-
09	2070 N	1895	-0-	-175	-0-	278 1	1617 3	Y	-0-	-0-
10	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	273 1	1629 3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	60	1	263	3	Y	-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	45	1	227	3	Y	-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	40	1	256	3	Y	-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	32	1	285	3	Y	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	315	3	Y	-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	315	3	Y	-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	50	1	251	3	Y	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	31	1	277	3	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	Y	-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999		
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	3	Y	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	3	Y	-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	28	1	181	3	Y	-0-
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	18	1	157	3	Y	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	37	1	217	3	Y	-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-	-0-	
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525				
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	17	1	97	3	Y	-0-	-0-	
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856				
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	110	1	486	3	Y	-0-	-0-	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	3	Y	-0-	-0-	
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	85	1	547	3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	-0-	
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	77	1	449	3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	60	1	361	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164				
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	3	Y	-0-	-0-	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	Y	-0-	-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	3	Y	-0-	-0-	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-	-0-	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	41	1	244	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481							
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440							
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	52	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864							
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	826	1	3638	3	Y	-0-					2
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	710	1	3589	3	Y	-0-					2
07	4464 X	3846	-0-	-618	-0-	519	1	3327	3	Y	-0-					2
08	4650 X	3696	-0-	-954	-0-	377	1	3319	3	Y	-0-					2
09	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	653	1	3801	3	Y	-0-					2
10	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	648	1	3871	3	Y	-0-					2

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

05		186 N	139	-0-	-47	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

05		620 N	463	-0-	-157	-0-	86	1	377	3	Y	-0-					-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	60	1	302	3	Y	-0-					-0-
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	Y	-0-					-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	3	Y	-0-					-0-
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	80	1	477	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	-0-					-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	Y	-0-					-0-
07		403 N	279	-0-	-124	-0-	38	1	241	3	Y	-0-					-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
10		279 N	133	-0-	-146	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835							
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	261	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	201	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	150	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	202	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	1426 N	780	-0-	-646	-0-	112	1	668	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436							
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	70	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	-0-					-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807							
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	77	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165							
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	220	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	186	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	153	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	113	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	184	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	149	1	887	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422				
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	33	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	29	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542				
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	389	3	Y	45		48
						50	9						
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	Y	39	55 1	32
						43	9						
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	61	1	393	3	Y	22	38 1	16
						24	9						
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	41	1	357	3	Y	21	28 1	9
						23	9						
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	64	1	372	3	Y	27	25 1	11
						30	9						
*10	465 N	447	-0-	-18	-0-	59	1	354	3	Y	31	30 1	12
						34	9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182			
05	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	387	1	1705	3	Y	1	2
						1	9					
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	329	1	1660	3	Y	1	3
						1	9					
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	294	1	1887	3	Y	1	4
						1	9					
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	209	1	1840	3	Y	-0-	4
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	306	1	1781	3	Y	-0-	4
10	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	264	1	1579	3	Y	2	4 1
						2	9					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	182 1	800 3	Y		-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	168 1	848 3	Y		-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	143 1	916 3	Y		-0-			-0-
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	109 1	964 3	Y		-0-			-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	160 1	935 3	Y		-0-			-0-
10		1023 N	637	-0-	-386	-0-	91 1	546 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359					
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	65 1	287 3	Y		-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	67 1	337 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	75	-0-	-142	-0-	10 1	65 3	Y		-0-			-0-
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	18 1	154 3	Y		-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	29 1	168 3	Y		-0-			-0-
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	29 1	170 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816					
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	317 1	1395 3	Y		13			32
							14 9							
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	269 1	1360 3	Y		17			49
							19 9							
07		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	196 1	1256 3	Y		17			66
							19 9							
08		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	140 1	1233 3	Y		16			82
							18 9							
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	253 1	1472 3	Y		8			90
							9 9							
*10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	249 1	1490 3	Y		8			98
							9 9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600					
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 3	Y		-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	58 1	374 3	Y		-0-			-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 3	Y		-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y		-0-			-0-
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480						
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	211	3	Y	-0-				-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	369	1	1863	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	23	1	148	3	Y	-0-				-0-
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	17	1	152	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	187	-0-	-203	-0-	27	1	160	3	Y	-0-				-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538						
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	141	1	622	3	Y	2				3
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	2				5
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	795	3	Y	4				9
08	806 N	472	-0-	-334	-0-	48	1	422	3	Y	2				11
09	840 N	3	-0-	-837	-0-	2	3	1	9	Y	1				12
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	138	1	825	3	Y	-0-	8	1		3

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376						
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	40	1	175	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	23	1	114	3	Y	-0-				-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	3	Y	-0-				-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	21	1	121	3	Y	-0-				-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5383 - 5393					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	806 N	363	-0-	-443	-0-	67 1	296 3	Y	-0-						-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	109 1	552 3	Y	-0-						-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	98 1	631 3	Y	-0-						-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	396 3	Y	-0-						-0-
09	690 N	514	-0-	-176	-0-	75 1	437 3	Y	2		1 1				1
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	204 1	1218 3	Y	2		2 1				1
						2 9									
						2 9									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5316 - 5340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	127 1	560 3	Y	-0-						-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	108 1	545 3	Y	-0-						-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	106 1	680 3	Y	-0-						-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	67 1	589 3	Y	-0-						-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	109 1	636 3	Y	-0-						-0-
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	91 1	541 3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5140 - 5156					
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68 1	299 3	Y	-0-						-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	53 1	269 3	Y	-0-						-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	52 1	332 3	Y	-0-						-0-
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	26 1	227 3	Y	-0-						-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	52 1	304 3	Y	-0-						-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	53 1	318 3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5597 - 5632					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6040 - 6052					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	- 5380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	258 1	1139 3	Y	31		102
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	34 9	203 1	Y	23		125
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	25 9	198 1	Y	23		148
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	148 1	1305 3	Y	24		172
09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	26 9	182 1	Y	24		196
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	30 9	242 1	Y	27	171 1	52

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991				TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	83 1	364 3	Y	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62 1	316 3	Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	73 1	471 3	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	61 1	542 3	Y	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63 1	366 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	37 1	219 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992				TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993				TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	263	1	1157	3	Y	1			1
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	195	1	987	3	Y	-0-			1
07	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	171	1	1096	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	119	1	1049	3	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	185	1	1075	3	Y	-0-			-0-
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	186	1	1109	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	117	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	114	1	579	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	596	-0-	-148	-0-	80	1	516	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	474	-0-	-177	-0-	48	1	426	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	615	-0-	-105	-0-	90	1	525	3	Y	-0-			-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	125	1	749	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541						
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	33	1	147	3	Y	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 02/14/1976			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174						
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	42	1	214	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	35	1	225	3	Y	-0-				-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	24	1	214	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	38	1	224	3	Y	-0-				-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882						
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	3	Y	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	27	1	175	3	Y	-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-				-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	30	1	177	3	Y	-0-				-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559	-	5763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	2666 N	1700	-0-	-966	-0-	314 1	1386 3	Y	-0-				-0-
06	2490 N	1791	-0-	-699	-0-	296 1	1495 3	Y	-0-				-0-
07	2573 N	2138	-0-	-435	-0-	288 1	1850 3	Y	-0-				-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	187 1	1645 3	Y	-0-				-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	298 1	1737 3	Y	-0-				-0-
*10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	351 1	2099 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822	-	6040
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	69 1	306 3	Y	3				3
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	60 1	304 3	Y	3	4	1		2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52 1	334 3	Y	3	3	1		2
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37 1	324 3	Y	-0-	2	1		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	57 1	331 3	Y	2	1	1		1
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62 1	373 3	Y	2	2	1		1

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408	-	5415
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID ->	261226	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5481	-	5879
05	837 N	743	-0-	-94	-0-	128 1	565 3	Y	45				48
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	103 1	522 3	Y	46	57	1		37
07	744 N	698	-0-	-46	-0-	85 1	545 3	Y	62	61	1		38
08	775 N	719	-0-	-56	-0-	65 1	571 3	Y	75	83	1		30
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	89 1	516 3	Y	40	59	1		11
*10	682 N	627	-0-	-55	-0-	86 1	516 3	Y	23	25	1		9

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID ->	261249	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5493	-	5909
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5467 - 5854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	130	1	572	3	Y	65	107
						72	9					
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	108	1	545	3	Y	69	176
						76	9					
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	617	3	Y	66	74
						73	9			168	1	
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	64	1	564	3	Y	52	126
						57	9					
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	609	3	Y	69	28
						76	9			167	1	
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	613	3	Y	72	100
						79	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5922 - 5958		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	84	90
						92	9					
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	69	58
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	54	32
						59	9				80	1
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-	3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	Y	-0-	-0-
											3	1

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE 10/18/1945		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5943 - 5955		
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	174	1	766	3	Y	185	248
						204	9					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	665	3	Y	162	320
						178	9				90	1
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	138	1	887	3	Y	134	358
						147	9				96	1
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	132	334
						145	9				156	1
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	119	1	695	3	Y	116	200
						128	9				250	1
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	529	3	Y	96	77
						106	9				219	1

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6656 - 6670		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6474 - 6482		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845															

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552															

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279															

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613															
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704															

05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	69	1	484	3	Y	-0-			36
06		540 N	525	-0-	-15	-0-	84	1	439	3	Y	2	15	1	23
							2	9							
07		496 N	446	-0-	-50	-0-	67	1	379	3	Y	-0-			23
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	-0-			23
*09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	Y	-0-			23
*10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	115	1	474	3	Y	-0-			23

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597															

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165			
05	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	232 1	1021 3	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	206 1	1042 3	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	175 1	1124 3	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	120 1	1059 3	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	187 1	1090 3	Y	-0-		-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	245 1	1464 3	Y	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927			
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	81 1	356 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	82 1	415 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	68 1	434 3	Y	-0-		-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50 1	438 3	Y	-0-		-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88 1	513 3	Y	-0-		-0-
*10	496 N	306	-0-	-190	-0-	44 1	262 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448								
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	25	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

05	4371 X	3266	-0-	-1105	-0-	604	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	672	1	3395	3	Y	-0-					-0-
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	383	1	2456	3	Y	-0-					-0-
08	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	244	1	2145	3	Y	-0-					-0-
09	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	379	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	592	1	3536	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED										
SEELIGSON, A.A.		//CONT.//		828352											
		WELL #:		84	RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6476 - 6493				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SEELIGSON, A.A.										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:		247	RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 6196 - 6492				
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	101 1	446 3	Y		-0-			-0-		
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	88 1	447 3	Y		-0-			-0-		
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	71 1	455 3	Y		-0-			-0-		
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	50 1	442 3	Y		-0-			-0-		
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	80 1	464 3	Y		-0-			-0-		
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	107 1	637 3	Y		-0-			-0-		

SEELIGSON, A.A.										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:		201	RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6348 - 6433				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SEGUNDO (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				82168 500	NON-ASSOCIATED										
MIDDLETON, TRIPHENE				565000											
		WELL #:			RRCID -> 083493		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 6913 - 7029				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		

SEJITA (BAZAN)										CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION				82204 083	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
CASEY, JACK				870230											
		WELL #:		12	RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967		TOTAL DEPTH 7805		PERF. N/A				
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-			180		
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2			N	-0-			180		
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2			N	-0-			180		
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2			N	-0-			180		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			180		
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			180		

SEJITA (HOCKLEY 1ST)										CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION				82204 498	NON-ASSOCIATED										
CASEY, JACK				870230											
		WELL #:		15	RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		//CONT.//		82204 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230								
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	143633	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5244 - 5252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	3004 2	N	-0-				-0-
06	2970 X	1299	-0-	-1671	-0-	1299 2	N	-0-				-0-
07	3379 X	1003	-0-	-2376	-0-	1003 2	N	-0-				-0-
08	3379 X	973	-0-	-2406	-0-	973 2	N	-0-				-0-
09	3270 X	830	-0-	-2440	-0-	830 2	N	-0-				-0-
10	3007 X	798	-0-	-2209	-0-	798 2	N	-0-				-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)				82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION				870230								
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		2	RRCID ->	071294	COMPL. DATE	04/21/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-				-0-
06	3270 X	3078	-0-	-192	-0-	3078 2	N	-0-				-0-
07	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	3337 2	N	-0-				-0-
08	3534 X	3517	-0-	-17	-0-	3517 2	N	-0-				-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-				-0-
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2	N	-0-				-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)				82204 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION				870230								
BAZAN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	036077	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133 2	10 9	N	9			194
06	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	999 2	8 9	N	7			201
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	998 2	9 9	N	8			209
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1121 2	15 9	N	14			223
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 2	11 9	N	10	157 1		76
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1498 2	7 9	N	6			82

GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6142 - 6152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				8
07	14B2 EXT	787	-0-	787	787	787 2	N	-0-				8
08	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1957	1170 2	N	-0-				8
09	14B2 EXT	1049	-0-	1049	3006	1049 2	N	-0-				8
10	14B2 EXT	1007	-0-	1007	4013	1007 2	N	-0-				8

SEJITA, EAST				82205 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING, LLC				801182								
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	200047	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1141 - 1157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING, LLC		801182										
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	N	-0-		-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING, LLC		801182										
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	-0-		-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	21 1	188 2	N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	125 2	N	-0-		-0-
10		155 N	99	-0-	-56	-0-	9 1	90 2	N	-0-		-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	24 1	230 2	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 2	N	-0-		-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20 1	192 2	N	-0-		-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	13 1	136 2	N	-0-		-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	9 1	98 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING, LLC		801182										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 2	N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-		-0-
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	14 1	131 2	N	-0-		-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	N	-0-		-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	N	-0-		-0-
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	9 1	94 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING, LLC		801182										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		155 #	151	-0-	-4	-0-	14 1	137 2	N	-0-		-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

05	1085 N	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	762	-0-	-292	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, NE (2150)		82207 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
SORGENTE		WELL #:	2	RRCID ->	281134	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2136 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708										
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5402 - 5405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160			320
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	160	1	320
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URIBE		WELL #:	1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5756 - 5770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	348	1	1043	2	N	-0-	5
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	340	1	988	2	N	-0-	5
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	338	1	1084	2	N	1	6
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	331	1	1062	2	N	-0-	6
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1039	2	N	-0-	6
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	336	1	1054	2	N	-0-	6

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SERAFIN		073056										
URIBE		WELL #:	1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	5783 - 5788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GORMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	13180 - 13430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	114	1	1594	3	N	-0-	1
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	163	1	2405	3	N	-0-	1
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	172	1	2377	3	N	-0-	1
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	146	1	2239	3	N	-0-	1
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	3	N	-0-	1
*10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	139	1	2141	3	N	-0-	1

HUMBLE FEE GAS UNIT		8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #:	8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13218 - 13582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-	-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-	-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13123 - 13254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: DUVAL			
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		43418 X	43418	-0-	-0-	-0-	2888	1	40530	3	N	-0-		19
06		42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	2739	1	39414	3	N	-0-		19
07		40300 X	37724	-0-	-2576	-0-	2609	1	35115	3	N	-0-		19
08		43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	2691	1	40868	3	N	-0-		19
09		42278 X	42278	-0-	-0-	-0-	2590	1	39688	3	N	-0-		19
*10		44809 X	44809	-0-	-0-	-0-	2747	1	42062	3	N	-0-		19

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176														
05		25854 X	24290	-0-	-1564	-0-	1615	1	22675	3	N	-0-		11
06		25020 X	23351	-0-	-1669	-0-	1516	1	21835	3	N	-0-		11
07		25606 X	21933	-0-	-3673	-0-	1515	1	20418	3	N	-0-		11
08		25606 X	25155	-0-	-451	-0-	1555	1	23600	3	N	-0-		11
09		23760 X	23349	-0-	-411	-0-	1431	1	21918	3	N	-0-		11
10		24304 X	23581	-0-	-723	-0-	1446	1	22135	3	N	-0-		11

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581														
05		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	77	1	1072	3	N	-0-		1
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	N	-0-		1
07		1178 N	377	-0-	-801	-0-	27	1	350	3	N	-0-		1
08		1147 N	731	-0-	-416	-0-	46	1	685	3	N	-0-		1
09		720 N	547	-0-	-173	-0-	34	1	513	3	N	-0-		1
*10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-		1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314														
05		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	1122	1	16016	3	N	-0-		3
06		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	968	1	13990	3	N	-0-		3
07		16492 X	11693	-0-	-4799	-0-	813	1	10880	3	N	-0-		3
08		17143 X	13956	-0-	-3187	-0-	861	1	13095	3	N	-0-		3
09		16590 X	13143	-0-	-3447	-0-	805	1	12338	3	N	-0-		3
10		17143 X	15296	-0-	-1847	-0-	937	1	14359	3	N	-0-		4

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 -	13328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	N	-0-	-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	15	1	44	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	20	1	39	3	N	-0-	-0-	
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	28	1	33	3	N	-0-	-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 -	11402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 -	12152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)				82381 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 -	11496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	-0-	1	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-	1	
07	1209 N	559	-0-	-650	-0-	38	1	521	3	N	-0-	1	
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	3	N	-0-	1	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	N	-0-	1	
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	N	-0-	1	

REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 -	11370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
HUMBLE FEE GAS UNIT													
82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SEVEN SISTERS, EAST (9500)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
ARCO ET AL-HUMBLE FEE													
82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		12493	X	8685	-0-	-3808	-0-	580	1	8105	3	Y	4
06		12090	X	10526	-0-	-1564	-0-	678	1	9848	3	Y	4
07		12059	X	8570	-0-	-3489	-0-	591	1	7979	3	Y	4
08		12059	X	9823	-0-	-2236	-0-	604	1	9219	3	Y	4
09		10530	X	10389	-0-	-141	-0-	636	1	9753	3	Y	4
10		10881	X	10571	-0-	-310	-0-	648	1	9923	3	Y	4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAKESHORE OPERATING, LLC													
WELDER 385													
483460													
WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		3100	N	2868	-0-	-232	-0-	16	160	2708	2	N	94
06		2423	N	2407	-0-	-16	-0-		150	2257	2	N	94
07		2563	X	2563	-0-	-0-	-0-		313	2250	2	N	94
08		2576	X	2576	-0-	-0-	-0-		143	2433	2	N	94
*09		2372	X	2372	-0-	-0-	-0-		130	2242	2	N	94
*10		2370	X	2370	-0-	-0-	-0-		134	2236	2	N	94

REMORA OPERATING, LLC													
EXXON-LICHTENBERGER FEE													
701613													
WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		1209	X	1193	-0-	-16	-0-		279	914	3	N	-0-
06		1170	X	1027	-0-	-143	-0-		296	731	3	N	-0-
07		1271	X	1088	-0-	-183	-0-		273	815	3	N	-0-
08		1271	X	1042	-0-	-229	-0-		350	692	3	N	-0-
09		1230	X	915	-0-	-315	-0-		370	545	3	N	-0-
10		1178	X	838	-0-	-340	-0-		379	459	3	N	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
WELDER, J. F. HEIRS -F-													
82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
169313													
WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		7862	X	7862	-0-	-0-	-0-		512	7350	3	Y	-0-
06		8619	X	8619	-0-	-0-	-0-		555	8064	3	Y	-0-
07		6138	X	4274	-0-	-1864	-0-		283	3991	3	Y	-0-
08		7874	X	7182	-0-	-692	-0-		443	6739	3	Y	-0-
09		8610	X	6581	-0-	-2029	-0-		400	6181	3	Y	-0-
10		8897	X	6434	-0-	-2463	-0-		389	6045	3	Y	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		//CONT.//		82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	1061 1	8176 3	Y	117		628
06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	129 9	5985 3	Y	90	180 1	538
07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	729 1	5981 3	Y	107		645
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	99 9	6325 3	Y	102	186 1	561
*09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	746 1	6009 3	Y	60	186 1	435
10	7037 X	6640	-0-	-397	-0-	118 9	5846 3	Y	78	176 1	337
						445 1					
						112 9					
						494 1					
						66 9					
						708 1					
						86 9					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13996 - 14356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER HEIRS 215		WELL #:		3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13700 - 14578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	154 1	1189 3	N	-0-		-0-
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	135 1	1103 3	N	-0-		-0-
07	1395 X	1108	-0-	-287	-0-	123 1	985 3	N	-0-		-0-
08	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	83 1	1187 3	N	-0-		-0-
09	1350 X	937	-0-	-413	-0-	71 1	866 3	N	-0-		-0-
10	1333 X	1116	-0-	-217	-0-	121 1	995 3	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	464	1	3578	3	N	-0-					-0-
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	409	1	3357	3	N	-0-					-0-
07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	397	1	3187	3	N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	2213	3	N	-0-					-0-
*10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	402	1	3321	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																	
05		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	170	1	1312	3	N	-0-					-0-
06		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	148	1	1213	3	N	-0-					-0-
07		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	161	1	1295	3	N	-0-					-0-
08		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	3	N	-0-					-0-
*09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	3	N	-0-					-0-
10		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	134	1	1108	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																	
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	526	1	4052	3	N	-0-					-0-
06		21180 X	1059	-0-	-20121	-0-	115	1	944	3	N	-0-					-0-
07		21886 X	4298	-0-	-17588	-0-	477	1	3821	3	N	-0-					-0-
08		28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	1905	1	27081	3	N	-0-					-0-
09		19410 X	19068	-0-	-342	-0-	1447	1	17621	3	N	-0-					-0-
10		4588 X	4571	-0-	-17	-0-	494	1	4077	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636																	
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	N	-0-					-0-
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	180	1	1117	3	N	-0-					-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	138	1	1104	3	N	-0-					-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	85	1	1205	3	N	-0-					-0-
*09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	3	N	-0-					-0-
*10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	118	1	975	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498																	
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	960	1	7879	3	N	-0-					-0-
07		5270 X	4942	-0-	-328	-0-	548	1	4394	3	N	-0-					-0-
08		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	429	1	6092	3	N	-0-					-0-
*09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	514	1	6260	3	N	-0-					-0-
*10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	717	1	5916	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845																	
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020 - P/A 06/19/20																	

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
SLING

82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
197688

WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	5852	-0-	-2332	-0-	5718 2	134 9	N	122			1298
06	7920 X	3327	-0-	-4593	-0-	3252 2	75 9	N	68	208 1		1158
07	5952 X	4252	-0-	-1700	-0-	4164 2	88 9	N	80			1238
08	7688 X	4436	-0-	-3252	-0-	4331 2	105 9	N	95	190 1		1143
09	7440 X	4487	-0-	-2953	-0-	4393 2	94 9	N	85	191 2		1037
10	5859 X	4602	-0-	-1257	-0-	4503 2	99 9	N	90	192 2		935

SLING

WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENTHAL, STANLEY H.
SERNA, R.

728870
WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SEVENTY-SIX (FRIO)
NEWMAN OPERATING COMPANY
DCRC -A- NCT-12

82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
607391

WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)
PETROGULF CORPORATION
SUSSER

82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
660282

WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

SHELL POINT (G-1)
LAMAY CORPORATION
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2

82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
484025

WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H)		82956 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION		484025											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2		WELL #:	2 L	RRCID ->	124926	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	9536 PERF. 8662 - 8668				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B)		82956 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION		484025											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2		WELL #:	1	RRCID ->	214035	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10496 PERF. 7953 - 7963				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A)		82956 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION		484025											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #:	4	RRCID ->	118857	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	8879 PERF. 3414 - 3482				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO D)		83230 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
GASPER RICE - WATERS		WELL #:	1	RRCID ->	277042	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7648 PERF. 6843 - 6846				
05	4423 R	4423	-0-	-0-	-0-	4362	2	61	9	N	55		147
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-		147
07	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-		147
08	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-		147
09	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-		147
10	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-		147

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
OCKER, B.		297089											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #:	3 F	RRCID ->	014262	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	7562 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
OCKER, B.		WELL #:		3 F	RRCID ->	014264	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	129067	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	14798 - 14950
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		778196										
		WELL #:		1	RRCID ->	131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14920 - 15230
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRIMAN, GEORGE		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		778196										
		WELL #:		2	RRCID ->	259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF.	N/A
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	N/A
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FROST TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6790 - 6813
05	279 N	249	NO RPT	-0-	-30	-0-	249 2		N	NO RPT		-0-
06	335 N	335	NO RPT	-0-	-0-	-0-	335 2		N	NO RPT		-0-
07	333 N	333	NO RPT	-0-	-0-	-0-	333 2		N	NO RPT		-0-
08	265 N	265	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265 2		N	NO RPT		-0-
09	330 N	265	NO RPT	-0-	-65	-0-	265 2		N	NO RPT		-0-
10	341 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08		620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-			-0-
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696															
05		775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-			38
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			38
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			38
08		651 N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-			38
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-			38
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828															
05		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09		450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896															
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09		480 N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
BAYDER, E.		WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794 PERF. 1531 - 1533						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
SIMS, A. LOY		WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
EL VIEJITO "B"		WELL #:	5	RRCID ->	246532	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8148 - 8178	
05	2542 #	48	-0-	-2494	-0-	22 1	26 2	Y	-0-	-0-
06	2460 #	12	-0-	-2448	-0-	8 1	4 2	Y	-0-	-0-
07	2325 #	33	-0-	-2292	-0-	19 1	14 2	Y	-0-	-0-
08	1922 #	46	-0-	-1876	-0-	20 1	26 2	Y	-0-	-0-
09	1140 #	47	-0-	-1093	-0-	23 1	24 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	41	24 1	17 2	Y	-0-

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	113	RRCID ->	172153	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	14800 PERF. 14175 - 14195	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995 PERF. 8242 - 8276	
05	1426 N	101	-0-	-1325	-0-	101 1		N	-0-	4
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-	4
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	110 1	1977 2	N	-0-	4
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	109 1	1965 2	N	-0-	4
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	115 1	2018 2	N	-0-	4
*10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	110 1	2014 2	N	-0-	4

SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	3085	2767	-0-	-318	-0-	2632 2	135 9	Y	123	132 1		27
06	DLQ G-10	2697	-0-	2697	2697	2567 2	130 9	Y	118	107 1		38
07	5914	2611	-0-	-3303	-0-	2533 2	78 9	Y	71	84 1		25
08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2856 2	77 9	Y	70	81 1		14
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2626 2	74 9	Y	67	65 1		16
10	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	2443 2	68 9	Y	62	64 1		14

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11702 - 11827	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND			84756 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC			296672									
SOUTHLAND LIFE INS.			WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)			84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC			296672									
SOUTHLAND LIFE			WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4007	4253	-0-	246	246	855	1	3355	2	N	39					157
06	2580	4262	-0-	1682	1928	835	1	3407	2	N	18	166	1			9
07	7846	-0-	-0-	-7846	-0-					N	21					30
08	2666	5067	-0-	2401	2401	870	1	4172	2	N	23					53
09	5067	5029	-0-	-38	2363	842	1	4172	2	N	14					67
10	2666	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					67

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018

GARZACO OPERATING, LLC 296672
 SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) 84960 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 SOUTHWEST TEXAS CORP WELL #: 1 RRCID -> 289572 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8464 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	16317	-0-	16317	161376	16027	2	93	4	N	179				423
06	18547	12386	-0-	-6161	155215	12189	2	21	4	N	160	272	1		311
07	33821	15987	-0-	-17834	137381	15779	2	208	9	N	189	359	1		141
08	33821	19287	-0-	-14534	122847	19071	2	216	9	N	196				337
09	32730	18958	-0-	-13772	109075	18707	2	251	9	N	228	360	1		205
10	33821	20603	-0-	-13218	95857	20372	2	231	9	N	210	182	1		233

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
 MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

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

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

05	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
07	186 #	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	12	-0-	-143	-0-	12 2		N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08	186 #	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	120 #	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10	155 #	70	-0-	-85	-0-	70 2		N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			-0-
06	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			-0-
08	217 #	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	186 #	86	-0-	-100	-0-	86 2		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2020 - P/A 05/06/20												

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
BARRERA "B"				WELL #:	3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348	
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5334 - 5342	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOONEY, C. R. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5222	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOONEY				WELL #:	2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5321 - 5335	
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
HINOJOSA "A"				WELL #:	1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5840 - 5981	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #:		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130 - 7146
GARCIA, DAVID												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 - 7227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		85673 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MACERO MINERALS, INC.		520265								
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007										

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
SAENZ, NOE		WELL #:		1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7015 - 7018
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	2306 3	Y 15 19 1 9
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2444 3	Y 14 17 1 6
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2577 3	Y 16 17 1 5
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	2801 3	Y 15 12 1 8
09	3000 N	3297	-0-	297	297	297	160 1	3120 3	Y 15 18 1 5
*10	3100 N	3293	-0-	193	490	490	188 1	3088 3	Y 15 12 1 8

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	173	-0-	173	173	11 1	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	205	2 1	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	125	-0-	125	330	7 1	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	172	-0-	172	502	9 1	Y	-0-		-0-
*10	710 X	208	-0-	-502	-0-	12 1	Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	139	-0-	139	139	8 1	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	118	-0-	118	257	6 1	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	361	6 1	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	149	-0-	149	510	7 1	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	160	-0-	160	670	9 1	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 308		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3118	-0-	18	60	138 1	Y	402	465 1	209
						442 9				
06	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	150 1	Y	363	425 1	147
						399 9				
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	163 1	Y	363	402 1	108
						399 9				
08	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	120 1	Y	360	287 1	181
						396 9				
09	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	113 1	Y	353	412 1	122
						388 9				
10	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	114 1	Y	372	289 1	205
						409 9				

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	96 1	1759 3	Y		68	47 1		21
06	T. A.	1659	-0-	1659	1659	75 9	1476 3	Y		80	75 1		26
07	T. A.	1726	-0-	1726	3385	88 9	1543 3	Y		88	90 1		24
08	T. A.	976	-0-	976	4361	86 1	868 3	Y		54	48 1		30
09	T. A.	3864	-0-	3864	8225	97 9	3562 3	Y		108	106 1		32
*10	9576 X	1351	-0-	-8225	-0-	49 1	1232 3	Y		40	42 1		30
						59 9							
						183 1							
						119 9							
						75 1							
						44 9							

STEDMAN ISLAND (8300 SD)				85771 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
05	930 N	722	-0-	-208	-0-	37 1	685 3	Y		-0-		-0-
06	900 N	650	-0-	-250	-0-	39 1	611 3	Y		-0-		-0-
07	837 N	705	-0-	-132	-0-	37 1	668 3	Y		-0-		-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	675 3	Y		-0-		-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 3	Y		-0-		-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51 1	849 3	Y		-0-		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)				86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	034734	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	5210 - 5460
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12595 - 13208
*05	17050 X	15566	-0-	-1484	-0-	538 1	14984 2	Y		40	26 1	26
*06	16500 X	15068	-0-	-1432	-0-	44 9	14524 2	Y		43	47 1	22
*07	17050 X	15124	-0-	-1926	-0-	497 1	14556 2	Y		37	37 1	22
*08	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	47 9	15409 2	Y		30	30 1	22
*09	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	527 1	14616 2	Y		39	40 1	21
10	15562 X	15410	-0-	-152	-0-	41 9	14831 2	Y		34	40 1	15
						577 1						
						33 9						
						529 1						
						43 9						
						542 1						
						37 9						

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.// 86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6572 X	2909	-0-	-3663	-0-	99 1 51 9	2759 2	Y	46	35 1	29
*06	6360 X	3519	-0-	-2841	-0-	114 1 65 9	3340 2	Y	59	58 1	30
*07	6572 X	2523	-0-	-4049	-0-	87 1 41 9	2395 2	Y	37	45 1	22
*08	6448 X	5577	-0-	-871	-0-	200 1 42 9	5335 2	Y	38	32 1	28
*09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	204 1 227 9	5643 2	Y	206	123 1	111
*10	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	240 1 345 9	6568 2	Y	314	289 1	136

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326		
*05	64860 X	64860	-0-	-0-	-0-	2244 1 160 9	62456 2	Y	145	61 1	93
*06	62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	2054 1 168 9	59919 2	Y	153	169 1	77
*07	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	1853 1 123 9	51036 2	Y	112	122 1	67
*08	55198 X	55198	-0-	-0-	-0-	1983 1 342 9	52873 2	Y	311	147 1	231
*09	54076 X	54076	-0-	-0-	-0-	1874 1 542 9	51660 2	Y	493	458 1	266
10	56079 X	54805	-0-	-1274	-0-	1920 1 495 9	52390 2	Y	450	520 1	196

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 526		RRCID -> 286617		COMPL. DATE 08/29/2018			TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804		
*05	3720 X	2595	-0-	-1125	-0-	82 1 146 9	2367 2	Y	133	101 1	85
*06	3300 X	1990	-0-	-1310	-0-	59 1 140 9	1791 2	Y	127	148 1	64
*07	3410 X	695	-0-	-2715	-0-	22 1 43 9	630 2	Y	39	80 1	23
*08	3410 X	969	-0-	-2441	-0-	32 1 46 9	891 2	Y	42	34 1	31
*09	3060 X	878	-0-	-2182	-0-	28 1 55 9	795 2	Y	50	54 1	27
10	2573 X	1091	-0-	-1482	-0-	35 1 63 9	993 2	Y	57	59 1	25

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 411736 16		RRCID -> 200372		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950		
05	29636 X	26153	-0-	-3483	-0-	1622 1 116 9	24415 2	Y	105		178
06	28620 X	24462	-0-	-4158	-0-	1563 1 105 9	22794 2	Y	95		273
07	27497 X	24169	-0-	-3328	-0-	1616 1 94 9	22459 2	Y	85	88 1	270
08	27497 X	23625	-0-	-3872	-0-	1588 1 98 9	21939 2	Y	89	259 1	100
09	25950 X	22300	-0-	-3650	-0-	1534 1 91 9	20675 2	Y	83		183
10	22444 X	22411	-0-	-33	-0-	1452 1 109 9	20850 2	Y	99		282

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	12	1	180	2	Y	2			3
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	2	9	13	1	Y	2			5
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	1	4
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	2	5	1	1
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	2	9	12	1	Y	1			2
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	Y	-0-			2

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

05	30070 X	28598	-0-	-1472	-0-	1774	1	26697	2	Y	115			188
06	29100 X	26958	-0-	-2142	-0-	127	9	1722	1	Y	100			288
07	29574 X	26657	-0-	-2917	-0-	110	9	1783	1	Y	91	93	1	286
08	28613 X	26756	-0-	-1857	-0-	100	9	1799	1	Y	94	275	1	105
09	27690 X	25492	-0-	-2198	-0-	103	9	1753	1	Y	94			199
*10	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	1692	1	124	9	Y	113			312

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

05	419120 X	303581	-0-	-115539	-0-	303017	2	564	9	N	513			750
06	405600 X	272102	-0-	-133498	-0-	271584	2	518	9	N	471			1221
07	369210 X	258419	-0-	-110791	-0-	258257	2	162	9	N	147	366	1	1002
08	350796 X	238475	-0-	-112321	-0-	237781	2	694	9	N	631	1251	1	382
09	319230 X	219459	-0-	-99771	-0-	219042	2	417	9	N	379			761
10	303583 X	211222	-0-	-92361	-0-	210793	2	429	9	N	390	372	1	779

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

*05	6045	5032	-0-	-1013	-0-	174	1	4848	2	Y	9	6	1	6
*06	6130	5990	-0-	-140	-0-	10	9	198	1	Y	12	12	1	6
*07	6045	4645	-0-	-1400	-0-	13	9	162	1	Y	8	9	1	5
*08	6045	2046	-0-	-3999	-0-	9	9	73	1	Y	9	7	1	7
*09	6474	6163	-0-	-311	-0-	10	9	213	1	Y	60	35	1	32
*10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	66	9	239	1	Y	60	66	1	26
						66	9							

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		13	RRCID ->	084111	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 5100 - 5140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		31D	RRCID ->	092080	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4090 - 5293	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		33	RRCID ->	094452	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5654 - 5667	
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
*10		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	255 1	3666 2	Y	2	2
							2	9			
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 5663 - 5677	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH		86182 476 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: G 1		RRCID -> 190115		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1469 N	988	-0-	-481	-0-	107 1	881 2	Y	-0-	23
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	185 1	1537 2	Y	22	45
						24 9				
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	91 1	647 2	Y	18	63
						20 9				
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	205 1	1309 2	Y	17	80
						19 9				
09	1740 N	1338	-0-	-402	-0-	206 1	1115 2	Y	15	95
						17 9				
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	237 1	1375 2	Y	16	111
						18 9				

SLATOR RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 195641		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257		
05	3000 N	1421	-0-	-1579	163	154 1	1267 2	Y	-0-	-0-
06	2129 N	1966	-0-	-163	-0-	207 1	1723 2	Y	33	33
						36 9				
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	230 1	1630 2	Y	18	51
						20 9				
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	278 1	1775 2	Y	16	67
						18 9				
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	337 1	1825 2	Y	15	82
						17 9				
*10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	310 1	1799 2	Y	17	99
						19 9				

SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1504 X	790	-0-	-714	-0-		62 1	728 2	Y	-0-	-0-
06	780 X	739	-0-	-41	-0-		63 1	676 2	Y	-0-	-0-
07	775 X	714	-0-	-61	-0-		69 1	643 2	Y	2	-0-
							2 9			2 1	
08	775 X	703	-0-	-72	-0-		79 1	622 2	Y	2	-0-
							2 9			2 1	
09	750 X	698	-0-	-52	-0-		88 1	609 2	Y	1	-0-
							1 9			1 1	
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		102 1	644 2	Y	1	-0-
							1 9			1 1	

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735											
05	7251 X	4555	-0-	-2696	-0-		492 1	4048 2	Y	14	37
							15 9				
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		419 1	3489 2	Y	18	11
							20 9				
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		430 1	3045 2	Y	1	12
							1 9				
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		511 1	3257 2	Y	8	-0-
							9 9			20 1	
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		489 1	2646 2	Y	9	9
							10 9				
10	4495 X	3033	-0-	-1462	-0-		444 1	2581 2	Y	7	8
							8 9			8 1	

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818											
05	3000 N	2608	-0-	-392	1920		205 1	2401 2	Y	2	6
							2 9				
06	3000 N	2440	-0-	-560	1360		208 1	2232 2	Y	-0-	4
07	3100 N	2515	-0-	-585	775		241 1	2257 2	Y	15	5
							17 9			14 1	
08	3100 N	2523	-0-	-577	198		282 1	2228 2	Y	12	4
							13 9			13 1	
09	2547 N	2349	-0-	-198	-0-		294 1	2044 2	Y	10	4
							11 9			10 1	
10	2511 N	2418	-0-	-93	-0-		329 1	2079 2	Y	9	4
							10 9			9 1	

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472											
05	1477 N	748	-0-	-729	-0-		59 1	689 2	Y	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-		62 1	661 2	Y	-0-	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-		72 1	673 2	Y	-0-	-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-		84 1	662 2	Y	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-		91 1	635 2	Y	-0-	-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-		118 1	746 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724											
05	475 N	239	-0-	-236	-0-		26 1	213 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-		25 1	208 2	Y	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		35 1	245 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-		33 1	210 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-		36 1	195 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-		34 1	198 2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14995 X	7754	-0-	-7241	-0-	775	1	6979	2	Y	-0-			5
06	7590 X	7102	-0-	-488	-0-	794	1	6308	2	Y	-0-			5
07	7843 X	7252	-0-	-591	-0-	941	1	6311	2	Y	-0-			5
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	931	1	6989	2	Y	-0-			5
09	7500 X	7318	-0-	-182	-0-	923	1	6395	2	Y	-0-			5
*10	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	1047	1	6578	2	Y	-0-	5	1	-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196														
05	7721 X	4067	-0-	-3654	-0-	407	1	3660	2	Y	-0-			5
06	4950 X	3872	-0-	-1078	-0-	433	1	3439	2	Y	-0-			5
07	5115 X	4411	-0-	-704	-0-	572	1	3839	2	Y	-0-			5
08	4371 X	3761	-0-	-610	-0-	442	1	3319	2	Y	-0-			5
09	3930 X	3864	-0-	-66	-0-	487	1	3377	2	Y	-0-			5
*10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	617	1	3877	2	Y	-0-			5

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760														
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1165	1	7836	2	Y	-0-			10
06	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	986	1	7340	2	Y	-0-			10
07	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	1026	1	7249	2	Y	36			46
08	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1438	1	7438	2	Y	3			49
09	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	1712	1	7161	2	Y	7			56
*10	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1560	1	7497	2	Y	38			94

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
05	14197 X	7330	-0-	-6867	-0-	792	1	6518	2	Y	18			53
06	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	674	1	5606	2	Y	21	53	1	21
07	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	826	1	5848	2	Y	1			22
08	7316 X	4282	-0-	-3034	-0-	579	1	3691	2	Y	11	28	1	5
09	7080 X	1659	-0-	-5421	-0-	257	1	1389	2	Y	12			17
10	6634 X	4108	-0-	-2526	-0-	602	1	3497	2	Y	8	10	1	15

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
05	3000 N	2345	-0-	-655	1400	234	1	2111	2	Y	-0-			7
06	3000 N	1788	-0-	-1212	188	200	1	1588	2	Y	-0-			7
07	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	204	1	1369	2	Y	-0-			7
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	192	1	1443	2	Y	-0-			7
09	1800 N	1224	-0-	-576	-0-	154	1	1070	2	Y	-0-			7
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	207	1	1302	2	Y	-0-			7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	54 N	32	-0-	-22	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 2	Y	-0-		-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11170 - 11404			
05	1332 N	696	-0-	-636	-0-	70 1	626 2	Y	-0-		1
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	74 1	591 2	Y	-0-		1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	89 1	600 2	Y	-0-		1
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	85 1	639 2	Y	-0-		1
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85 1	586 2	Y	-0-		1
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	93 1	584 2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598			
05	5896 X	2440	-0-	-3456	-0-	264 1	2176 2	Y	-0-		15
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	351 1	2920 2	Y	-0-		15
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	379 1	2687 2	Y	-0-		15
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	423 1	2696 2	Y	-0-		15
09	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	361 1	1956 2	Y	-0-		15
10	3379 X	2800	-0-	-579	-0-	411 1	2389 2	Y	-0-	15 1	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10598 - 10616			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10614 - 10776			
05	8029 X	7289	-0-	-740	-0-	943 1	6345 2	Y	1		5
06	7770 X	7362	-0-	-408	-0-	872 1	6490 2	Y	-0-	5 1	-0-
07	8029 X	7332	-0-	-697	-0-	909 1	6423 2	Y	-0-		-0-
08	7750 X	6658	-0-	-1092	-0-	1079 1	5579 2	Y	-0-		-0-
09	7500 X	7280	-0-	-220	-0-	1405 1	5875 2	Y	-0-		-0-
10	7595 X	7560	-0-	-35	-0-	1302 1	6258 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
05	14798 X	7660	-0-	-7138	-0-	766 1	6892 2	Y	2		35
06	8340 X	7728	-0-	-612	-0-	864 1	6863 2	Y	1		36
07	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	996 1	6680 2	Y	4	6 1	34
08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	913 1	6850 2	Y	1		35
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	966 1	6697 2	Y	-0-	20 1	15
10	7998 X	7809	-0-	-189	-0-	1072 1	6734 2	Y	3		18

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	17609 X	8301	-0-	-9308	-0-	896	1	7374	2	Y	28			84
06	9600 X	7622	-0-	-1978	-0-	31	9	6768	2	Y	37	89	1	32
07	9920 X	8453	-0-	-1467	-0-	41	9	7406	2	Y	1			33
08	9920 X	8606	-0-	-1314	-0-	1	9	7424	2	Y	15	38	1	10
09	9300 X	8755	-0-	-545	-0-	1165	1	7373	2	Y	17			27
10	8463 X	7101	-0-	-1362	-0-	17	9	6047	2	Y	12	9	1	30
						13	9							

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
05	4464 X	3863	-0-	-601	-0-	499	1	3357	2	Y	6			30
06	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	7	9	3259	2	Y	1	31	1	-0-
07	4340 X	4313	-0-	-27	-0-	1	9	3778	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	3205	-0-	-1135	-0-	535	1	2686	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3593	-0-	-607	-0-	519	1	2900	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	4037	-0-	-272	-0-	693	1	3342	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
05	652 N	357	-0-	-295	-0-	36	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	2	Y	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099														
05	10057 X	5702	-0-	-4355	-0-	570	1	5131	2	Y	1			30
06	5880 X	4706	-0-	-1174	-0-	1	9	4179	2	Y	1			31
07	6076 X	5642	-0-	-434	-0-	526	1	4909	2	Y	1	2	1	30
08	6076 X	4697	-0-	-1379	-0-	1	9	4145	2	Y	-0-			30
09	5520 X	5086	-0-	-434	-0-	732	1	4445	2	Y	-0-	30	1	-0-
10	5704 X	4709	-0-	-995	-0-	1	9	4062	2	Y	1			1
						646	1							

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901														
05	8564 X	4479	-0-	-4085	-0-	448	1	4031	2	Y	-0-			5
06	4230 X	3987	-0-	-243	-0-	446	1	3541	2	Y	-0-			5
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	584	1	3918	2	Y	-0-			5
08	4464 X	4098	-0-	-366	-0-	482	1	3616	2	Y	-0-			5
09	4320 X	4016	-0-	-304	-0-	506	1	3510	2	Y	-0-			5
10	4495 X	3950	-0-	-545	-0-	542	1	3408	2	Y	-0-	5	1	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2792 N	1390	-0-	-1402	-0-	139 1	1251 2	Y	-0-	-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	177 1	1409 2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	181 1	1212 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	163 1	1224 2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1348	-0-	-242	-0-	170 1	1178 2	Y	-0-	-0-
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	193 1	1212 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849		
05	1424 N	648	-0-	-776	-0-	65 1	583 2	Y	-0-	27
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	68 1	543 2	Y	-0-	27
07	806 N	610	-0-	-196	-0-	79 1	531 2	Y	-0-	27
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	71 1	530 2	Y	-0-	27
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	72 1	502 2	Y	-0-	27
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	80 1	502 2	Y	-0-	27

BARROCITO, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 226702		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

SLATOR RANCH		WELL #: W 4		RRCID -> 226743		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053		
05	2072 N	1054	-0-	-1018	-0-	105 1	949 2	Y	-0-	-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117 1	928 2	Y	-0-	-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	141 1	946 2	Y	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	128 1	959 2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	130 1	904 2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	147 1	922 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056		
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30 1	267 2	N	-0-	3
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	32 1	254 2	N	-0-	3
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	37 1	249 2	N	-0-	3
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	35 1	260 2	N	-0-	3
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	34 1	238 2	N	-0-	3
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	37 1	232 2	N	-0-	3

SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	425 1	3452 2	Y	-0-				26
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	357 1	3124 2	Y	-0-				26
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	394 1	3283 2	Y	-0-				26
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	516 1	3370 2	Y	-0-				26
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	375 1	2167 2	Y	-0-				26
10	3875 X	3500	-0-	-375	-0-	615 1	2885 2	Y	-0-	26	1		-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865													
05	8680 X	7025	-0-	-1655	-0-	770 1	6249 2	Y	5				33
06	8160 X	7208	-0-	-952	-0-	739 1	6469 2	Y	-0-	13	1		20
07	8308 X	6788	-0-	-1520	-0-	727 1	6055 2	Y	5	13	1		12
08	8308 X	6197	-0-	-2111	-0-	822 1	5373 2	Y	2				14
09	7380 X	5623	-0-	-1757	-0-	828 1	4785 2	Y	9				23
10	7440 X	6659	-0-	-781	-0-	1169 1	5489 2	Y	1	13	1		11

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594													
05	25164 X	12885	-0-	-12279	-0-	1392 1	11462 2	Y	28				111
06	13830 X	12110	-0-	-1720	-0-	1295 1	10774 2	Y	37	89	1		59
07	14291 X	13189	-0-	-1102	-0-	1632 1	11556 2	Y	1				60
08	13082 X	12641	-0-	-441	-0-	1710 1	10902 2	Y	26	63	1		23
09	12480 X	11940	-0-	-540	-0-	1858 1	10051 2	Y	28				51
10	13144 X	11228	-0-	-1916	-0-	1646 1	9561 2	Y	19	12	1		58

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986													
05	6111 X	3171	-0-	-2940	-0-	315 1	2837 2	Y	17				24
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	323 1	2564 2	Y	3				27
07	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	359 1	2410 2	Y	38	63	1		2
08	3162 X	2895	-0-	-267	-0-	337 1	2529 2	Y	26				28
09	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	376 1	2610 2	Y	3	31	1		-0-
*10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	414 1	2602 2	Y	38				38

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	615	1	4995	2	Y	9	29
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	10	9	4299	2	Y	12	27
07	4960 X	3868	-0-	-1092	-0-	415	1	3453	2	Y	-0-	27
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	830	1	5421	2	Y	-0-	27
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	780	1	4512	2	Y	-0-	27
10	5611 X	4768	-0-	-843	-0-	837	1	3931	2	Y	27	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	375	1	3041	2	Y	44	247
06	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	48	9	2937	2	Y	-0-	120
07	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	335	1	2967	2	Y	41	29
08	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	356	1	2865	2	Y	45	53
09	3420 X	3255	-0-	-165	-0-	438	1	2690	2	Y	26	144
10	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	465	1	2702	2	Y	100	59
						7	9					

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
05	7523 X	3619	-0-	-3904	-0-	362	1	3257	2	Y	-0-	3
06	3600 X	3311	-0-	-289	-0-	370	1	2941	2	Y	-0-	3
07	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	394	1	2639	2	Y	-0-	3
08	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	379	1	2848	2	Y	-0-	3
09	3600 X	2965	-0-	-635	-0-	374	1	2591	2	Y	-0-	3
10	3627 X	2967	-0-	-660	-0-	407	1	2560	2	Y	3	-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
05	6102 X	3284	-0-	-2818	-0-	323	1	2904	2	Y	52	77
06	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	57	9	2490	2	Y	-0-	77
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	314	1	2561	2	Y	1	20
08	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	382	1	2678	2	Y	1	89
09	3180 X	2610	-0-	-570	-0-	357	1	2268	2	Y	76	73
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	327	1	2272	2	Y	15	25
						361	1				44	
						44	9					

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784												
05	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	356	1	2891	2	Y	10	27
06	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	11	9	2916	2	Y	9	25
07	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	333	1	2982	2	Y	53	3
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	358	1	2655	2	Y	58	-0-
09	3300 X	3270	-0-	-30	-0-	406	1	2711	2	Y	72	9
10	3410 X	2314	-0-	-1096	-0-	469	1	1841	2	Y	90	67
						392	1				81	
						81	9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2795 N	1679	-0-	-1116	-0-	178	1	1469	2	Y	29			82
06	2160 N	1083	-0-	-1077	-0-	32	9	931	2	Y	36	89	1	29
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	40	9	1015	2	Y	1			30
08	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	143	1	903	2	Y	14	35	1	9
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1	9	1052	2	Y	16			25
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	194	1	951	2	Y	11	13	1	23
						18	9							
						164	1							
						12	9							
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
05	DLQ G-10	743	-0-	743	1432	74	1	669	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	608	-0-	-1432	-0-	68	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	62	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	70	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	74	1	467	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470														
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1322	2	Y	5			13
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	6	9	1272	2	Y	-0-			13
07	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	184	1	1167	2	Y	51			64
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	251	1							64
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	56	9	1192	2	Y	-0-			64
10	1488 N	978	-0-	-510	-0-	1653	2	865	2	Y	3	57	1	10
						187	1							
						110	1							
						3	9							
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214														
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	881	2	Y	5			13
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	6	9	911	2	Y	-0-			13
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	132	1	844	2	Y	51			64
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	182	1							64
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	9	952	2	Y	-0-			64
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1244	2	1002	2	Y	2	51	1	15
						150	1							
						127	1							
						2	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	312 1	2532 2	Y	-0-			21
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	285 1	2497 2	Y	-0-			21
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	279 1	2326 2	Y	28	49 1		-0-
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31 9	2399 2	Y	31	31 1		-0-
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	367 1	3726 2	Y	41	37 1		4
*10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	34 9	4450 2	Y	38	37 1		5
						644 1						
						45 9						
						948 1						
						42 9						

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

05	16151 X	15425	-0-	-726	-0-	1646 1	13365 2	Y	376	157 1		453
06	15600 X	14817	-0-	-783	-0-	414 9	12924 2	Y	379	466 1		366
07	16120 X	15010	-0-	-1110	-0-	1476 1	13189 2	Y	215	464 1		117
08	16120 X	14662	-0-	-1458	-0-	417 9	12468 2	Y	260	319 1		58
09	15210 X	14197	-0-	-1013	-0-	1584 1	11795 2	Y	329	293 1		94
10	14911 X	14844	-0-	-67	-0-	237 9	11967 2	Y	298	211 1		181
						1908 1						
						286 9						
						2040 1						
						362 9						
						2549 1						
						328 9						

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

05	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	391 1	3178 2	Y	28	12 1		53
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	31 9	4692 2	Y	28	34 1		47
07	5115 X	3421	-0-	-1694	-0-	536 1	3002 2	Y	53	97 1		3
08	5115 X	4200	-0-	-915	-0-	31 9	3580 2	Y	65	68 1		-0-
09	5250 X	4241	-0-	-1009	-0-	361 1	3539 2	Y	82	73 1		9
10	5425 X	4579	-0-	-846	-0-	58 9	3708 2	Y	74	74 1		9
						548 1						
						72 9						
						612 1						
						90 9						
						790 1						
						81 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	256	1	2076	2	Y	3	1	1	27
06	2850 X	1507	-0-	-1343	-0-	154	1	1350	2	Y	3	4	1	26
07	2542 X	1837	-0-	-705	-0-	197	1	1640	2	Y	-0-			26
08	2542 X	1712	-0-	-830	-0-	227	1	1485	2	Y	-0-			26
09	2310 X	1898	-0-	-412	-0-	280	1	1618	2	Y	-0-			26
10	2325 X	2231	-0-	-94	-0-	392	1	1839	2	Y	-0-	26	1	-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
05	5270 X	2303	-0-	-2967	-0-	297	1	1999	2	Y	6			31
06	5100 X	3220	-0-	-1880	-0-	381	1	2837	2	Y	2	33	1	-0-
07	5270 X	3284	-0-	-1986	-0-	407	1	2877	2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3128	-0-	-871	-0-	507	1	2621	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3223	-0-	-47	-0-	622	1	2601	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	3235	-0-	-82	-0-	557	1	2678	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
05	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	369	1	2332	2	Y	-0-			56
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	399	1	2757	2	Y	-0-			56
07	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	465	1	2158	2	Y	-0-			56
08	3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	2163	2			Y	-0-			56
09	3180 X	2784	-0-	-396	-0-	378	1	2406	2	Y	-0-			56
*10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	410	1	3228	2	Y	-0-	56	1	-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
05	2232 X	1312	-0-	-920	-0-	144	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1386	-0-	-1104	-0-	142	1	1244	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	113	1	944	2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	1272	-0-	-1301	-0-	169	1	1103	2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	1401	-0-	-309	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	225	1	1056	2	Y	-0-			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
05	8618 X	4540	-0-	-4078	-0-	496	1	4025	2	Y	17	7	1	58
06	6840 X	3889	-0-	-2951	-0-	397	1	3472	2	Y	18	22	1	54
07	6448 X	3634	-0-	-2814	-0-	390	1	3244	2	Y	-0-			54
08	6448 X	5306	-0-	-1142	-0-	704	1	4602	2	Y	-0-			54
09	5130 X	4570	-0-	-560	-0-	674	1	3896	2	Y	-0-			54
10	4216 X	4197	-0-	-19	-0-	737	1	3460	2	Y	-0-	54	1	-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #: 18		RRCID -> 255207		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	73 1	595 2	Y	2	1 1	4
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2 9	487 2	Y	2	2 1	4
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	56 1	497 2	Y	-0-		4
08	682 N	532	-0-	-150	-0-	2 9	461 2	Y	-0-		4
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	60 1	2330 2	Y	-0-		4
*10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	71 1	2146 2	Y	-0-	4 1	-0-
						403 1					
						457 1					

SLATOR RANCH		WELL #: S 8		RRCID -> 255787		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922			
05	9434 X	3441	-0-	-5993	-0-	344 1	3097 2	Y	-0-		11
06	5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	343 1	2723 2	Y	-0-		11
07	5580 X	2729	-0-	-2851	-0-	354 1	2375 2	Y	-0-		11
08	5580 X	2732	-0-	-2848	-0-	321 1	2411 2	Y	-0-		11
09	3510 X	2123	-0-	-1387	-0-	268 1	1855 2	Y	-0-		11
10	3379 X	2579	-0-	-800	-0-	354 1	2225 2	Y	-0-	11 1	-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634			
05	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	155 1	1259 2	Y	15		68
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	17 9	1630 2	Y	-0-	44 1	24
07	3100 N	6785	-0-	3685	3685	186 1	6044 2	Y	14	38 1	-0-
08	3100 N	6354	-0-	3254	6939	726 1	5503 2	Y	8		8
09	3000 N	5529	-0-	2529	9468	15 9	4684 2	Y	32		40
*10	14001 X	4533	-0-	-9468	-0-	810 1	3735 2	Y	2	42 1	-0-
						35 9					
						796 1					
						2 9					

BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 1	-0-

BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886			
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	124 1	831 2	Y	-0-		1
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	98 1	731 2	Y	-0-		1
07	1271 N	672	-0-	-599	-0-	83 1	589 2	Y	-0-		1
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	122 1	631 2	Y	-0-		1
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	153 1	638 2	Y	-0-		1
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	131 1	628 2	Y	-0-		1

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	452	1	3674	2	Y	-0-				40
06		3000 N	3202	-0-	202	202	328	1	2874	2	Y	-0-				40
07		3555 X	3353	-0-	-202	-0-	360	1	2993	2	Y	-0-				40
08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	377	1	2464	2	Y	-0-				40
09		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	571	1	3301	2	Y	-0-				40
10		3348 X	2859	-0-	-489	-0-	502	1	2357	2	Y	-0-	40	1		-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039																
05		3441 X	1779	-0-	-1662	-0-	230	1	1546	2	Y	3				15
06		3330 X	1831	-0-	-1499	-0-	217	1	1613	2	Y	1	16	1		-0-
07		3441 X	1038	-0-	-2403	-0-	129	1	909	2	Y	-0-				-0-
08		3441 X	860	-0-	-2581	-0-	139	1	721	2	Y	-0-				-0-
09		3330 X	1539	-0-	-1791	-0-	297	1	1242	2	Y	-0-				-0-
*10		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	339	1	1627	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166																
05		9992 X	4266	-0-	-5726	-0-	426	1	3839	2	Y	1				9
06		5940 X	3062	-0-	-2878	-0-	342	1	2720	2	Y	-0-				9
07		5921 X	2488	-0-	-3433	-0-	323	1	2165	2	Y	-0-	1	1		8
08		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	968	1	7267	2	Y	1				9
09		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	834	1	5779	2	Y	-0-	1	1		8
*10		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	923	1	5801	2	Y	-0-				8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044																
05		21607 X	17817	-0-	-3790	-0-	3014	1	14803	2	Y	-0-				69
06		20910 X	17435	-0-	-3475	-0-	3061	1	14374	2	Y	-0-				69
07		21607 X	13891	-0-	-7716	-0-	4025	1	9866	2	Y	-0-				69
08		20646 X	19538	-0-	-1108	-0-	3033	1	16505	2	Y	-0-				69
09		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	3298	1	18202	2	Y	47				116
*10		20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	3193	1	16823	2	Y	-0-				116

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100																
05		4712 X	4346	-0-	-366	-0-	562	1	3784	2	Y	-0-				-0-
06		4200 X	3979	-0-	-221	-0-	471	1	3508	2	Y	-0-				-0-
07		4805 X	3785	-0-	-1020	-0-	469	1	3316	2	Y	-0-				-0-
08		4805 X	3821	-0-	-984	-0-	619	1	3202	2	Y	-0-				-0-
09		4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	695	1	2905	2	Y	-0-				-0-
10		4340 X	3793	-0-	-547	-0-	653	1	3140	2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	326	1	2195	2	Y	20			95
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2568	2	Y	4	99	1	-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	353	1	2498	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	482	1	2494	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	422	1	1767	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2262	-0-	-745	-0-	390	1	1872	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

05	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1061	1	7137	2	Y	-0-			-0-
06	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	854	1	6352	2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5943	-0-	-877	-0-	732	1	5171	2	Y	36			36
08	6820 X	5009	-0-	-1811	-0-	811	1	4195	2	Y	3			39
09	6600 X	4553	-0-	-2047	-0-	877	1	3668	2	Y	7			46
10	7688 X	5037	-0-	-2651	-0-	860	1	4134	2	Y	39			85

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

05	775 N	767	-0-	-8	-0-	84	1	683	2	Y	-0-			3
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	Y	1	1	1	3
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	77	1	645	2	Y	53	53	1	3
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	93	1	608	2	Y	65	68	1	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	Y	82	73	1	9
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	122	1	571	2	Y	75	36	1	48

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

05	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	215	1	1448	2	Y	-0-			-0-
06	1620 X	1517	-0-	-103	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1471	-0-	-637	-0-	182	1	1289	2	Y	-0-			-0-
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	451	1	2333	2	Y	-0-			-0-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	624	1	2611	2	Y	-0-			-0-
*10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	447	1	2150	2	Y	-0-			-0-

 STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	255	1	2070	2	Y	1				39
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1936	2	Y	1	1	1		39
07	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	216	1	1797	2	Y	-0-				39
08	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	240	1	1569	2	Y	-0-				39
09	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	255	1	1475	2	Y	-0-				39
10	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	340	1	1597	2	Y	-0-	39	1		-0-

 SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

05	98270 X	27747	-0-	-70523	-0-	2770	1	24937	2	Y	36				36
06	95100 X	24125	-0-	-70975	-0-	2697	1	21421	2	Y	6				42
07	98270 X	24729	-0-	-73541	-0-	3205	1	21489	2	Y	32	52	1		22
08	35681 X	25518	-0-	-10163	-0-	2998	1	22505	2	Y	14				36
09	26850 X	21351	-0-	-5499	-0-	2692	1	18657	2	Y	2	38	1		-0-
10	27745 X	20290	-0-	-7455	-0-	2782	1	17485	2	Y	21				21

 SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

05	126666 X	93060	-0-	-33606	-0-	7083	1	83015	2	Y	2693				2741
06	122580 X	89841	-0-	-32739	-0-	7547	1	80883	2	Y	1283	3918	1		106
07	126666 X	77340	-0-	-49326	-0-	7262	1	68087	2	Y	1810	1782	1		134
08	126666 X	65971	-0-	-60695	-0-	7222	1	57048	2	Y	1546	1618	1		62
09	90060 X	50625	-0-	-39435	-0-	6182	1	43001	2	Y	1311	1300	1		73
10	93062 X	45762	-0-	-47300	-0-	6090	1	38477	2	Y	1086	1094	1		65

 SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

05	97464 X	30625	-0-	-66839	-0-	2385	1	27957	2	Y	257				272
06	94320 X	28684	-0-	-65636	-0-	2437	1	26113	2	Y	122	374	1		20
07	97464 X	31652	-0-	-65812	-0-	3032	1	28430	2	Y	173	170	1		23
08	97464 X	30732	-0-	-66732	-0-	3435	1	27134	2	Y	148	155	1		16
09	33930 X	28440	-0-	-5490	-0-	3557	1	24745	2	Y	125	124	1		17
10	31651 X	30969	-0-	-682	-0-	4216	1	26639	2	Y	104	109	1		12

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	127968 X	2584	-0-	-125384	-0-	258	1	2324	2	Y	2	36
06	123840 X	2597	-0-	-121243	-0-	290	1	2307	2	Y	-0-	36
07	127968 X	1611	-0-	-126357	-0-	209	1	1400	2	Y	3 1	35
08	127968 X	1638	-0-	-126330	-0-	192	1	1445	2	Y	1	36
09	7830 X	1559	-0-	-6271	-0-	197	1	1362	2	Y	-0- 33 1	3
10	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	198	1	1247	2	Y	1	4

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828												
05	105906 X	17520	-0-	-88386	-0-	1374	1	16103	2	Y	39	39
06	52680 X	9554	-0-	-43126	-0-	814	1	8719	2	Y	19 57 1	1
07	54436 X	7426	-0-	-47010	-0-	713	1	6684	2	Y	26 26 1	1
08	54436 X	5980	-0-	-48456	-0-	669	1	5287	2	Y	22 23 1	-0-
09	52680 X	5431	-0-	-47249	-0-	680	1	4730	2	Y	19 19 1	-0-
10	17515 X	4730	-0-	-12785	-0-	644	1	4068	2	Y	16 16 1	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175												
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930												
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	186	1	1998	2	Y	28	87
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	210	1	2344	2	Y	32	119
07	2728 X	2316	-0-	-412	-0-	178	1	2109	2	Y	26 101 1	44
08	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	188	1	2299	2	Y	26	70
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2469	2	Y	29	99
10	2666 X	2237	-0-	-429	-0-	165	1	2049	2	Y	21	120

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102												
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	-0-

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

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621		
CAMDEN-DRISCOLL RANCH												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843		
EXXON - YATES RANCH FEE "D"												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000		
EXXON-YATES RANCH FEE "D"												
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"				WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508		
DRISCOLL RANCH												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796		
RIVERS, "A"												
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558 1	558 3	N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558 1	558 3	N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	530 1	530 3	N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	431 1	431 3	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	431 1	431 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 94DF	RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5036 - 5457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452		
05	5270 X	2831	-0-	-2439	-0-	413	1	2408	2	Y	9			61
*06	5100 X	2517	-0-	-2583	-0-	351	1	2143	2	Y	21	28	1	54
*07	4185 X	2528	-0-	-1657	-0-	300	1	2185	2	Y	39	57	1	36
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	498	1	3262	2	Y	34	23	1	47
*09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	392	1	3159	2	Y	31	38	1	40
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	462	1	3453	2	Y	46	29	1	57
						51	9							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160 - 6730		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 - 6892		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884		
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837		
05	2660 N	2421	-0-	-239	-0-	355	1	2066	2	Y	-0-			-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	358	1	2184	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	259	1	1885	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3738	-0-	638	-0-	638	1	3243	2	Y	-0-			-0-
09	2737 N	2099	-0-	-638	-0-	232	1	1867	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3960	-0-	860	-0-	860	1	3493	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990		
05	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	938	1	5470	2	Y	57			327
*06	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	63	9	3987	2	Y	103	150	1	280
*07	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	113	9	5572	2	Y	271	301	1	250
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	765	1	3225	2	Y	90	160	1	180
*09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	298	9	6693	2	Y	179	146	1	213
*10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	492	1	4056	2	Y	149	156	1	206
						99	9							
						831	1							
						197	9							
						542	1							
						164	9							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166	COMPL. DATE 06/12/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5727	- 5990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 6964	- 6990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7526	- 7962				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 7695	- 7701				
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			15
*06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	7 1		8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 7782	- 7787				
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			13
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8467	- 8792				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P801	RRCID ->	262507	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9804 - 9986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P841	RRCID ->	267432	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	11723	PERF. 11064 - 11392
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P863	RRCID ->	270329	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11125	PERF. 10292 - 10394
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A934	RRCID ->	281502	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A933	RRCID ->	281515	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION				484025										
PONDROM, L. G.				WELL #:	1 C	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
UNION CENTRAL "B"				WELL #:	19	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040		
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			-0-
07		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2			N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DRYDEN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			N	-0-			-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3			N	-0-			-0-
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3			N	-0-			-0-
*09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3			N	-0-			-0-
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.				WELL #:	38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155		
05		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3			N	-0-			-0-
06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3			N	-0-			-0-
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3			N	-0-			-0-
08		3534 X	3063	-0-	-471	-0-	3063 3			N	-0-			-0-
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3			N	-0-			-0-
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-
S. A. J. S. L. B. -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676		
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635		
05		3100 N	1362	-0-	-1738	5017	681 1	681 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1362	-0-	-1638	3379	681 1	681 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3922	-0-	822	4201	1961 1	1961 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3192	-0-	92	4293	1596 1	1596 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3192	-0-	192	4485	1596 1	1596 3		N	-0-			-0-
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	3121				N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	272 1	272 3	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	272 1	272 3	N	-0-		-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	292 1	292 3	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110	
05	3100 N	2968	-0-	-132	11188	1484 1	1484 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2968	-0-	-32	11156	1484 1	1484 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2862	-0-	-238	10918	1431 1	1431 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2330	-0-	-770	10148	1165 1	1165 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2330	-0-	-670	9478	1165 1	1165 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	7401		N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920	
05	3100 N	2691	-0-	-409	44701	2691 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2691	-0-	-309	44392	2691 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2505	-0-	-595	43797	2505 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2308	-0-	-792	43005	2308 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2308	-0-	-692	42313	2308 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	39926		N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	5374 - 5778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	4544	-0-	1444	45162	2272	1	2272	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	4544	-0-	1544	46706	2272	1	2272	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3976	-0-	876	47582	1988	1	1988	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3236	-0-	136	47718	1618	1	1618	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3236	-0-	236	47954	1618	1	1618	3	N	-0-		-0-
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	45257					N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5342 - 5503	
05	3100 N	2998	-0-	-102	4364	1499	1	1499	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2998	-0-	-2	4362	1499	1	1499	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3976	-0-	876	5238	1988	1	1988	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3236	-0-	136	5374	1618	1	1618	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3236	-0-	236	5610	1618	1	1618	3	N	-0-		-0-
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	2975					N	NO RPT		-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5149 - 6392	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-		-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		111	RRCID ->	040602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5202 - 5796	
05	3100 N	3960	-0-	860	15292	1980	1	1980	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3960	-0-	960	16252	1980	1	1980	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3620	-0-	520	16772	1810	1	1810	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2946	-0-	-154	16618	1473	1	1473	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	2946	-0-	-54	16564	1473	1	1473	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	14239					N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4065 - 5476	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-		-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-		-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-		-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	N/A	
05	3100 N	2384	-0-	-716	450021	1192	1	1192	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2384	-0-	-616	449405	1192	1	1192	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1856	-0-	-1244	448161	928	1	928	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1510	-0-	-1590	446571	755	1	755	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1510	-0-	-1490	445081	755	1	755	3	N	-0-		-0-
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	442694					N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	18 1	18 3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	18 1	18 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	252 1	252 3	N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	205 1	205 3	N	-0-	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	205 1	205 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090		
05	3100 N	5242	-0-	2142	190467	2621 1	2621 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	5242	-0-	2242	192709	2621 1	2621 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	4134	-0-	1034	193743	2067 1	2067 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3366	-0-	266	194009	1683 1	1683 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3366	-0-	366	194375	1683 1	1683 3	N	-0-	-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	192050			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-	-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	398 1	398 3	N	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	324 1	324 3	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	432 1	432 3	N	-0-	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	432 1	432 3	N	-0-	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	292 1	292 3	N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618								
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636								
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684								
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656								
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144		
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596		
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	267 1 86 3	N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	267 1 86 3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	167 1 186 3	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	151 1 151 3	N	-0-		-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	164 1 164 3	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390		
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998		
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	533 1	711 3	N	-0-	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	533 1	711 3	N	-0-	-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	795 1	449 3	N	-0-	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	647 1	647 3	N	-0-	-0-
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3	N	-0-	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120		
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941		
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-	-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-
07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	1193 1	1193 3	N	-0-		-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	971 1	971 3	N	-0-		-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	971 1	971 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
05	3100 N	3530	-0-	430	2450	1765 1	1765 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3530	-0-	530	2980	1765 1	1765 3	N	-0-	-0-
07	2996 N	16	-0-	-2980	-0-	8 1	8 3	N	-0-	-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	439 1	439 3	N	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	439 1	439 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	-0-
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120								
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-				-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-				-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-				-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-				-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-				-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937								
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-				-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-				-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-				-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-				-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-				-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916								
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928								
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456								
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	4 N	-0-	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593																		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	127	3	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	127	3	N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	212	3	N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	173	3	N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404																		
05	3100 N	3026	-0-	-74	99738	1513	1	1513	3	N	-0-							-0-
06	3000 N	3026	-0-	26	99764	1513	1	1513	3	N	-0-							-0-
07	3100 N	3552	-0-	452	100216	1776	1	1776	3	N	-0-							-0-
08	3100 N	2890	-0-	-210	100006	1445	1	1445	3	N	-0-							-0-
09	3000 N	2890	-0-	-110	99896	1445	1	1445	3	N	-0-							-0-
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	97106							N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175																		
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		1239	3			N	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	3			N	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		801	3			N	-0-					-0-
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		611	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939															
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370															
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690		
05	3100 N	4732	-0-	1632	78120	2366 1	2366 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4732	-0-	1732	79852	2366 1	2366 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3340	-0-	240	80092	1670 1	1670 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2718	-0-	-382	79710	1359 1	1359 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2718	-0-	-282	79428	1359 1	1359 3	N	-0-	-0-
10	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	76452			N	NO RPT	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770		
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1060 1	1060 3	N	-0-	-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	863 1	863 3	N	-0-	-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	863 1	863 3	N	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		23 3			N	NO RPT					-0-	
WARDNER, G.P.										WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WARDNER, G.P.										WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TEXON ROYALTY CO.										WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-	
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-					-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	755	1	755	3	N	-0-					-0-	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	755	1	755	3	N	-0-					-0-	
10	589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-	
CAGE, W.T. "B"										WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-					-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TEXON ROYALTY "B"										WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159	
05	3100 N	3530	-0-	430	2450	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-	
06	3000 N	3530	-0-	530	2980	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-	
07	2996 N	16	-0-	-2980	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-	
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-	
10	2790 N NO RPT	-0-	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224 1	224 3	N	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224 1	224 3	N	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636 1	636 3	N	-0-	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192 1	79 3	N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192 1	79 3	N	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	59 1	212 3	N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	173 1	173 3	N	-0-	-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	187 1	187 3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-	-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	557 1	557 3	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	453 1	453 3	N	-0-	-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	453 1	453 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788		
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928		
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476		
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-	-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-	-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	451 1	451 3	N	-0-	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	53 1	53 3	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 5176 - 6888
05	2396 N	2036	-0-	-360	-0-	2036 3		N	-0-	-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6534 - 6610
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	N	-0-	-0-
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	N	-0-	-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	2677 1	2677 3	N	-0-	-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504 - 5752
05	3100 N	5480	-0-	2380	94795	2740 1	2740 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	5480	-0-	2480	97275	2740 1	2740 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	5090	-0-	1990	99265	2545 1	2545 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4142	-0-	1042	100307	2071 1	2071 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	4142	-0-	1142	101449	2071 1	2071 3	N	-0-	-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	99589			N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940 - 5982
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644 - 5700
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5692 - 6186
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	663 1	663 3	N	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N	-0-	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N	-0-	-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	188522		N	-0-		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	185522		N	-0-		-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	182422		N	-0-		-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	179322		N	-0-		-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	176322		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	176322		N	NO RPT		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	76 1	56 3	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	76 1	56 3	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26 1	106 3	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86 1	86 3	N	-0-	-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93 1	93 3	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659		
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037 1	1037 3	N	-0-	-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037 1	1037 3	N	-0-	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	848 1	848 3	N	-0-	-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690 1	690 3	N	-0-	-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690 1	690 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629		
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757 1	757 3	N	-0-	-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757 1	757 3	N	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636 1	636 3	N	-0-	-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	518 1	518 3	N	-0-	-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692		
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575								
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604	1	604	3	N	-0-					-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896								
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609								
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458								
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226								
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	4094	-0-	994	122986	2047 1	2047 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4094	-0-	1094	124080	2047 1	2047 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	5354	-0-	2254	126334	2677 1	2677 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4358	-0-	1258	127592	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	4358	-0-	1358	128950	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
10	3069 N	NO RPT	-0-	-3069	125881			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784		
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	292 1	292 3	N	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237 1	237 3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159 1	159 3	N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	53 1	53 3	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-	-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	530 1	530 3	N	-0-	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	431 1	431 3	N	-0-	-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	431 1	431 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-	-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-	-0-
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-	-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-	-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-	-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-	-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-	-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1087 1	1087 3	N	-0-	-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-	-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-	-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163		
05	3100 N	4278	-0-	1178	50700	2139 1	2139 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4278	-0-	1278	51978	2139 1	2139 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	4188	-0-	1088	53066	2094 1	2094 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3408	-0-	308	53374	1704 1	1704 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	3408	-0-	408	53782	1704 1	1704 3	N	-0-	-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	51829			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281		
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245 1	245 3	N	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245 1	245 3	N	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	186 1	186 3	N	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	151 1	151 3	N	-0-	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	151 1	151 3	N	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317		
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324 1	1324 3	N	-0-	-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324 1	1324 3	N	-0-	-0-
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	1272 1	1272 3	N	-0-	-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1035 1	1035 3	N	-0-	-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1035 1	1035 3	N	-0-	-0-
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	27 1	27 3	N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22 1	22 3	N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22 1	22 3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229 1	229 3	N	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229 1	229 3	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159 1	159 3	N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	133 1	133 3	N	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108 1	108 3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108 1	108 3	N	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276		
05	3100 N	3844	-0-	744	30920	1922 1	1922 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3844	-0-	844	31764	1922 1	1922 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2968	-0-	-132	31632	1484 1	1484 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2416	-0-	-684	30948	1208 1	1208 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2416	-0-	-584	30364	1208 1	1208 3	N	-0-	-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	27884			N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	22	44	22 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632			
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308 3	N	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308 3	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106 3	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86 3	N	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86 3	N	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878			
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206			
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343 3	N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343 3	N	-0-	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	477	1	216 3	N	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388 3	N	-0-	-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	421	1	421 3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258			
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859 3	N	-0-	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859 3	N	-0-	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848 3	N	-0-	-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690 3	N	-0-	-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690 3	N	-0-	-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035								
WOFFORD, BUSH "D"										WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05		3100 N	3373	-0-	273		273		3373	3	N	-0-			-0-			
06		2241 N	1968	-0-	-273		-0-		1968	3	N	-0-			-0-			
07		1968 N	1968	-0-	-0-		-0-		1968	3	N	-0-			-0-			
08		990 N	990	-0-	-0-		-0-		990	3	N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705		-0-				N	NO RPT			-0-			

KEESE										WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
05		775 N	775	-0-	-0-		-0-		775	3	N	-0-			-0-			
06		612 N	612	-0-	-0-		-0-		612	3	N	-0-			-0-			
07		612 N	612	-0-	-0-		-0-		612	3	N	-0-			-0-			
08		109 N	109	-0-	-0-		-0-		109	3	N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
10		155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-				N	NO RPT			-0-			

WARDNER, G. P.										WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			

MOSLEY-DRYDEN "A"										WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			

WARDNER, G. P.										WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
05		3968 X	3968	-0-	-0-		-0-		1984	1	1984	3	N	-0-		-0-		
06		3968 X	3968	-0-	-0-		-0-		1984	1	1984	3	N	-0-		-0-		
07		3870 X	3870	-0-	-0-		-0-		1935	1	1935	3	N	-0-		-0-		
08		3844 X	3150	-0-	-694		-0-		1575	1	1575	3	N	-0-		-0-		
09		3150 X	3150	-0-	-0-		-0-		1575	1	1575	3	N	-0-		-0-		
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844		-0-				N	NO RPT			-0-			

DRYDEN, J. W.										WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
06		52 N	52	-0-	-0-		-0-		52	3	N	-0-			-0-			
07		80 N	80	-0-	-0-		-0-		80	3	N	-0-			-0-			
08		65 N	65	-0-	-0-		-0-		65	3	N	-0-			-0-			
*09		70 N	70	-0-	-0-		-0-		70	3	N	-0-			-0-			
10		62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT			-0-			

CAGE										WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830		
05		3100 N	1200	-0-	-1900		67098		1200	3		-0-			-0-			
06		3000 N	823	-0-	-2177		64921		823	3		-0-			-0-			
07		3100 N	823	-0-	-2277		62644		823	3		-0-			-0-			
08		3100 N	-0-	-0-	-3100		59544					-0-			-0-			
*09		3000 N	801	-0-	-2199		57345		801	3		-0-			-0-			
10		837 N	NO RPT	-0-	-837		56508					NO RPT			-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620				
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	211 1	211 3	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	211 1	211 3	N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159 1	159 3	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	129 1	129 3	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570				
05	3100 N	4536	-0-	1436	47778	2268 1	2268 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	4536	-0-	1536	49314	2268 1	2268 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3604	-0-	504	49818	1802 1	1802 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2934	-0-	-166	49652	1467 1	1467 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2934	-0-	-66	49586	1467 1	1467 3	N	-0-			-0-
10	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	46765			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014				
05	3100 N	3664	-0-	564	14644	1832 1	1832 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3664	-0-	664	15308	1832 1	1832 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3392	-0-	292	15600	1696 1	1696 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2762	-0-	-338	15262	1381 1	1381 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2762	-0-	-238	15024	1381 1	1381 3	N	-0-			-0-
10	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	12141			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551				
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009 1	1009 3	N	-0-			-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009 1	1009 3	N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	901 1	901 3	N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	733 1	733 3	N	-0-			-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	733 1	733 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552				
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793 1	2793 3	N	-0-			-0-
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793 1	2793 3	N	-0-			-0-
07	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	3234 1	3234 3	N	-0-			-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	2632 1	2632 3	N	-0-			-0-
09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	2632 1	2632 3	N	-0-			-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
U.C.L.I.		WELL #:		19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	4742 - 6230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	386 1	386 3	N	-0-			-0-	
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	386 1	386 3	N	-0-			-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	265 1	265 3	N	-0-			-0-	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216 1	216 3	N	-0-			-0-	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	216 1	216 3	N	-0-			-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5082 - 6515	
05	3100 N	5540	-0-	2440	63248	2770 1	2770 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	5540	-0-	2540	65788	2770 1	2770 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	4348	-0-	1248	67036	2174 1	2174 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3538	-0-	438	67474	1769 1	1769 3	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3538	-0-	538	68012	1769 1	1769 3	N	-0-			-0-	
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	65501			N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		316	RRCID ->	201234	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6542 - 6552	
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-			-0-	
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-			-0-	
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1007 1	1007 3	N	-0-			-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-			-0-	
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-			-0-	
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		321	RRCID ->	201235	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6338 - 6670	
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-			-0-	
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-			-0-	
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	822 1	822 3	Y	-0-			-0-	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	669 1	669 3	Y	-0-			-0-	
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	669 1	669 3	Y	-0-			-0-	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		314	RRCID ->	201248	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5430 - 6618	
05	3100 N	4650	-0-	1550	51614	2325 1	2325 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	4650	-0-	1650	53264	2325 1	2325 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	4082	-0-	982	54246	2041 1	2041 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3322	-0-	222	54468	1661 1	1661 3	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3322	-0-	322	54790	1661 1	1661 3	N	-0-			-0-	
10	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	51814			N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		315	RRCID ->	201962	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6494 - 6544	
05	3100 N	3532	-0-	432	30634	1766 1	1766 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	3532	-0-	532	31166	1766 1	1766 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3816	-0-	716	31882	1908 1	1908 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	3106	-0-	6	31888	1553 1	1553 3	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3106	-0-	106	31994	1553 1	1553 3	N	-0-			-0-	
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	29359			N	NO RPT			-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	202138	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6466 - 6556	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19 1	47 3	N	-0-			-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19 1	47 3	N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	39 1	27 3	N	-0-			-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22 1	22 3	N	-0-			-0-	
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23 1	23 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4842 - 6678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-	-0-	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-	-0-	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	477 1	477 3	N	-0-	-0-	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	388 1	388 3	N	-0-	-0-	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	388 1	388 3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6574 - 6580	
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-	1	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-	1	
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	2598 1	2598 3	N	-0-	1	
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	2114 1	2114 3	N	-0-	1	
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	2114 1	2114 3	N	-0-	1	
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	1	

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6270 - 6776	
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-	-0-	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-	-0-	
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1087 1	1087 3	N	-0-	-0-	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-	-0-	
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	884 1	884 3	N	-0-	-0-	
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5404 - 6138	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-	-0-	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-	-0-	
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	451 1	451 3	N	-0-	-0-	
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 6456 - 6530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6420 - 6560	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	234 1	93 3	N	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	234 1	93 3	N	-0-	-0-	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	133 1	194 3	N	-0-	-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108 1	108 3	N	-0-	-0-	
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	117 1	117 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008								
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	86	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584								
05	3100 N	3974	-0-	874	21952	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	3974	-0-	974	22926	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3234	-0-	134	23060	1617	1	1617	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2632	-0-	-468	22592	1316	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2632	-0-	-368	22224	1316	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	19465					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018								
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915								
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544								
05	3100 N	3362	-0-	262	5212	1681	1	1681	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	5574	1681	1	1681	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2438	-0-	-662	4912	1219	1	1219	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	1984	-0-	-1116	3796	992	1	992	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	1984	-0-	-1016	2780	992	1	992	3	N	-0-					-0-
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	207					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6001 - 6078		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5442 - 6582		
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-	-0-
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-	-0-
07	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	3154	1	3154	3	N	-0-	-0-
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	2567	1	2567	3	N	-0-	-0-
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	2567	1	2567	3	N	-0-	-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5090 - 6602		
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-	-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4822 - 6500		
05	3100 N	6474	-0-	3374	144537	3237	1	3237	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	6474	-0-	3474	148011	3237	1	3237	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	5514	-0-	2414	150425	2757	1	2757	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4486	-0-	1386	151811	2243	1	2243	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	4486	-0-	1486	153297	2243	1	2243	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	NO RPT	-0-	-3100	150197					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4860 - 6580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4810 - 6834		
05	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-	-0-
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-	-0-
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	3711	1	3711	3	N	-0-	-0-
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	3020	1	3020	3	N	-0-	-0-
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	3020	1	3020	3	N	-0-	-0-
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5454 - 6626		
05	3100 N	3334	-0-	234	11928	1667	1	1667	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3334	-0-	334	12262	1667	1	1667	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3446	-0-	346	12608	1723	1	1723	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2804	-0-	-296	12312	1402	1	1402	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2804	-0-	-196	12116	1402	1	1402	3	N	-0-	-0-
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	9357					N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389 1	5389 3	N	-0-	-0-
06	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389 1	5389 3	N	-0-	-0-
07	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	4374 1	4374 3	N	-0-	-0-
08	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	3559 1	3559 3	N	-0-	-0-
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	3559 1	3559 3	N	-0-	-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	483 1	483 3	N	-0-	-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	483 1	483 3	N	-0-	-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1034 1	1034 3	N	-0-	-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	841 1	841 3	N	-0-	-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	841 1	841 3	N	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042 1	1042 3	N	-0-	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042 1	1042 3	N	-0-	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742 1	742 3	N	-0-	-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554		
05	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048 1	3048 3	N	-0-	-0-
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048 1	3048 3	N	-0-	-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	2677 1	2677 3	N	-0-	-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	2179 1	2179 3	N	-0-	-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958 1	958 3	N	-0-	-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958 1	958 3	N	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	583 1	583 3	N	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794 1	794 3	N	-0-	-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794 1	794 3	N	-0-	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742 1	742 3	N	-0-	-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006		
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746 1	746 3	N	-0-	-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746 1	746 3	N	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	583 1	583 3	N	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664														
05		3100 N	2380	-0-	-720	29880	1190 1	1190 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2380	-0-	-620	29260	1190 1	1190 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4824	-0-	1724	30984	2412 1	2412 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3926	-0-	826	31810	1963 1	1963 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3926	-0-	926	32736	1963 1	1963 3		N	-0-			-0-
10		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	30349				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580														
05		3100 N	4610	-0-	1510	39132	2305 1	2305 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	4610	-0-	1610	40742	2305 1	2305 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3976	-0-	876	41618	1988 1	1988 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3236	-0-	136	41754	1618 1	1618 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3236	-0-	236	41990	1618 1	1618 3		N	-0-			-0-
10		2914 N	NO RPT	-0-	-2914	39076				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942														
05		3100 N	2882	-0-	-218	25681	1441 1	1441 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2882	-0-	-118	25563	1441 1	1441 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3976	-0-	876	26439	1988 1	1988 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3236	-0-	136	26575	1618 1	1618 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3236	-0-	236	26811	1618 1	1618 3		N	-0-			-0-
10		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	23928				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946														
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	210 1	210 3		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	210 1	210 3		N	-0-			-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	451 1	451 3		N	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3		N	-0-			-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3		N	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526														
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 1	11 3		N	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 1	11 3		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	53 1	53 3		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	43 1	43 3		N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603		
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891 1	891 3	N	-0-	-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891 1	891 3	N	-0-	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742 1	742 3	N	-0-	-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	604 1	604 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634		
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652		
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259 1	4259 3	N	-0-	-0-
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259 1	4259 3	N	-0-	-0-
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	2995 1	2995 3	N	-0-	-0-
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	2438 1	2438 3	N	-0-	-0-
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	2438 1	2438 3	N	-0-	-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611		
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	N	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	N	-0-	-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1007 1	1007 3	N	-0-	-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-	-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820 1	820 3	N	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988		
05	3100 N	3708	-0-	608	9010	1854 1	1854 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3708	-0-	708	9718	1854 1	1854 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2386	-0-	-714	9004	1193 1	1193 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	7846	971 1	971 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	1942	-0-	-1058	6788	971 1	971 3	N	-0-	-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	5083			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524		
05	826 N	826	-0-	-0-	413 1	413 3	N	-0-		-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	413 1	413 3	N	-0-		-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	371 1	371 3	N	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	302 1	302 3	N	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	302 1	302 3	N	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 18		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216		
05	332 N	332	-0-	-0-	166 1	166 3	N	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	166 1	166 3	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	106 1	106 3	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	86 1	86 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	86 1	86 3	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498		
05	70 N	70	-0-	-0-	49 1	21 3	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	49 1	142 3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	27 1	43 3	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	22 1	22 3	N	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	23 1	23 3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236		
05	959 N	959	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	651 N	651	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
05	46 N	46	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	261137	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6714 - 6724
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	268194	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5372 - 6822
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (G-29-3)				86508 404	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 5336 - 6154
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (GOLIAD)		86508 441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
UNTERBRINK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 255210		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UCLI		WELL #: B 21		RRCID -> 255486		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-
07	837 N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-				-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 13		RRCID -> 165064		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 15		RRCID -> 178592		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #: A 14		RRCID -> 178603		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601		COMPL. DATE 10/19/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A							
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (SAENZ 7320)		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
VALOR ENERGY, LLC		881366								
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #: 6		RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	960 N	70	-0-	-890	-0-	70 4		N	-0-	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)		86805 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #: 1		RRCID -> 203187		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

SUEMAUR (FRIO 4080)		86934 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)		86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500		
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	2 1	28 2	Y	24 9 1	66
						26 9				
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	132 144 1	54
						145 9				
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	1 1	29 2	Y	63 117 1	-0-
						69 9				
08	123	108	-0-	-15	-0-	24 2	84 9	Y	76 71 1	5
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	71 70 1	6
						78 9				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	1 1	30 2	Y	55 38 1	23
						61 9				

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
EL PINTO OPERATING, INC.		247090									
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174			
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2	N	-0-		-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
LTS OIL & GAS		511745									
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EL PINTO OPERATING, INC.		247090									
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930			
05	DLQ G-10	181	-0-	181 B	510	181	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	510			Y	-0-		-0-
07	780 N	270	-0-	-510 B	-0-	202	2	68 9	Y	62	62
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	20	2	74 9	Y	67	129 1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.//														
ESCUDO OIL & GAS, LLC														
RICHARDS, G. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	11	1	62	2	Y	-0-	11	
06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	Y	-0-	11	
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	81	1	347	2	Y	23	11	
							25	9				23	1	
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-	11	
09		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	15	1	90	2	Y	1	7	
							1	9						
10		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	15	1	53	2	Y	-0-	7	

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)														
EL PINTO OPERATING, INC.														
SAENZ, G.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-	48	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	
07		527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-	48	
08		310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-	48	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48	

RIVERA, ISABEL														
WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-	-0-	
08		186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.														
STEEN, BETTY														
WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
STEEN, BETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MONTALVO, N. R.		44										
		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	595	-0-	-242	-0-	595 2		-0-		40
06	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2		-0-		40
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		-0-		40
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	794 2	53 9	48		88
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		-0-		88
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		-0-		88

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A		
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2		Y	-0-	28
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2		Y	-0-	28
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-	28
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	796 2	48 9	Y	44	72
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	777 2		Y	-0-	72
10	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 2		Y	-0-	72

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	17
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	17
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	17
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	17
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	17
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-	17

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC				881366			CNTY: STARR							
MONTALVO, N. R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC				881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4886 - 4894		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 58		RRCID -> 164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 57		RRCID -> 177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562				
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			25
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			25
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	Y	-0-			25
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-			25
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			25
*10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-			25

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3 9	Y	3		78
06	2220 N	1241	-0-	-979	-0-	1239	2	2 9	Y	2		80
07	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1399	2	2 9	Y	2		82
08	2263 N	684	-0-	-1579	-0-	677	2	7 9	Y	6		88
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-		88
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		88

OIL AND GAS DIVISION

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENNA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
AMANDA MCKINNEY		WELL #:	34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 4140 - 4148			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:	28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4824 - 4835					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
INLAND RECYCLING, LLC		424632												
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4998 - 5015					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4680 - 4686					
05	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			Y	-0-			-0-
06	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-			-0-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			-0-
10	3007 N	1793	-0-	-1214	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5586 - 5593					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)			87124	517	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
GARZA-MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4295 - 4305					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE			WELL #:	1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D.			WELL #:	6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L.			WELL #:	27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4326 - 4350					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293					
05		2697 #	2523	-0-	-174	-0-	2520	2	3	9	Y	3					187
06		2610 #	1538	-0-	-1072	-0-	1538	2			Y	-0-					187
07		2728 #	2611	-0-	-117	-0-	2611	2			Y	-0-					187
08		2728 #	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					187
09		2640 #	2267	-0-	-373	-0-	2267	2			Y	-0-					187
10		2604 #	2032	-0-	-572	-0-	2032	2			Y	-0-					187

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2089	2	33	9	N	30				124
06	2100 N	1691	-0-	-409	-0-	1669	2	22	9	N	20				144
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30				174
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2184	2	31	9	N	28				202
09	1680 N	1123	-0-	-557	-0-	1114	2	9	9	N	8	170	1		40
*10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2487	2	35	9	N	32				72

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5692

05	19468 X	15951	-0-	-3517	-0-	15593	2	358	9	Y	325				516
06	18840 X	12636	-0-	-6204	-0-	12314	2	322	9	Y	293	614	1		195
07	19468 X	11884	-0-	-7584	-0-	11579	2	305	9	Y	277	433	1		39
08	18011 X	8246	-0-	-9765	-0-	8039	2	207	9	Y	188	170	1		57
09	17430 X	3811	-0-	-13619	-0-	3640	2	171	9	Y	155	144	1		68
10	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-	7	1		61

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

05	0 N	203	-0-	203 B	143	203	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	143					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	143					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	143					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			143											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	143					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	143					N	-0-				-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
 BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	647	2	28	9	N	25					127
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	510	2	25	9	N	23					150
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	666	2	26	9	N	24					174
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	651	2	31	9	N	28					202
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489	2	28	9	N	25					227
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	704	2	24	9	N	22	178	1			71

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	126	1	1987	3	Y	68					176
06	2130 X	2005	-0-	-125	-0-	1948	1	57	9	Y	52	63	1			165
07	2201 X	2173	-0-	-28	-0-	2029	1	144	9	Y	131	126	1			170
08	2201 X	1961	-0-	-240	-0-	1898	1	63	9	Y	57	31	1			196
09	2130 X	1840	-0-	-290	-0-	1773	1	67	9	Y	61	94	1			163
10	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	1686	1	69	9	Y	63	96	1			130

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	258	1	4057	3	Y	68	178
06	4410 X	4221	-0-	-189	-0-	75	9	283	1	Y	52	63 1
07	4557 X	4269	-0-	-288	-0-	57	9	4125	1	Y	131	127 1
08	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	3988	1	63	9	Y	57	31 1
09	4260 X	4007	-0-	-253	-0-	3940	1	67	9	Y	61	94 1
10	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	3885	1	68	9	Y	62	95 1
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466			
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	Y	91	238
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	100	9	122	1	Y	69	84 1
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	76	9	1954	1	Y	174	170 1
08	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1751	1	84	9	Y	76	41 1
09	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	1727	1	90	9	Y	82	125 1
10	2139 X	1794	-0-	-345	-0-	1702	1	92	9	Y	84	128 1
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483			
05	3100 N	921	-0-	-2179	2276	54	1	843	3	Y	22	59
06	3000 N	813	-0-	-2187	89	24	9	54	1	Y	18	21 1
07	863 N	774	-0-	-89	-0-	20	9	726	1	Y	44	44 1
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	715	1	21	9	Y	19	10 1
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	723	1	22	9	Y	20	31 1
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	802	1	23	9	Y	21	32 1
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607			
05	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	194	1	3052	3	Y	52	137
06	3630 X	2214	-0-	-1416	-0-	57	9	148	1	Y	40	48 1
07	3751 X	3427	-0-	-324	-0-	44	9	3317	1	Y	100	100 1
08	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	3300	1	48	9	Y	44	24 1
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3176	1	52	9	Y	47	72 1
10	3441 X	3174	-0-	-267	-0-	3121	1	53	9	Y	48	73 1
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	7
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	164	1	949	2	N	6			25
						7	9							
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	169	1	900	2	N	5			30
						6	9							
07	1240 N	780	-0-	-460	-0-	126	1	652	2	N	2			32
						2	9							
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	175	1	905	2	N	7			39
						8	9							
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	160	1	842	2	N	8			47
						9	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

05	11098 X	9537	-0-	-1561	-0-	922	1	8469	2	Y	133	129	1	163
						146	9							
06	10740 X	10040	-0-	-700	-0-	993	1	8898	2	Y	135	164	1	134
						149	9							
07	10385 X	9693	-0-	-692	-0-	1004	1	8540	2	Y	135	132	1	137
						149	9							
08	9300 X	9060	-0-	-240	-0-	904	1	8054	2	Y	93	145	1	85
						102	9							
09	9000 X	8489	-0-	-511	-0-	821	1	7543	2	Y	114	48	1	151
						125	9							
*10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	993	1	8364	2	Y	120	138	1	133
						132	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

05	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	713	1	6550	2	Y	103	100	1	43
						113	9							
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	718	1	6431	2	Y	98	119	1	22
						108	9							
07	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	732	1	6227	2	Y	98	78	1	42
						108	9							
08	7316 X	7172	-0-	-144	-0-	715	1	6370	2	Y	79	115	1	6
						87	9							
09	7080 X	6469	-0-	-611	-0-	625	1	5739	2	Y	95	36	1	65
						105	9							
10	7316 X	6375	-0-	-941	-0-	667	1	5619	2	Y	81	92	1	54
						89	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

05	372 N	292	-0-	-80	-0-	28	1	260	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	20	1	182	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	394	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	3	1	1	5
						3	9							
10	403 N	128	-0-	-275	-0-	13	1	113	2	Y	2	2	1	5
						2	9							

T PATCH (REKLAW OSO) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOUTHWEST TEXAS CORP "E"		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 5		RRCID -> 212173		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8707 - 8816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	659	2	Y	10	10	1	24
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	11	9	70	1	Y	10	12	1	22
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	76	1	645	2	Y	10	10	1	22
08	744 N	542	-0-	-202	-0-	54	1	481	2	Y	6	9	1	19
09	720 N	365	-0-	-355	-0-	35	1	324	2	Y	5	2	1	22
10	744 N	313	-0-	-431	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			22
COOPER FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 212176		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8372 - 9014				
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	208	1	1913	2	Y	29	25	1	31
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	175	1	1571	2	Y	24	29	1	26
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	196	1	1664	2	Y	24	5	1	45
08	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	209	1	1865	2	Y	22	36	1	31
09	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	147	1	1351	2	Y	21	17	1	35
10	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	171	1	1436	2	Y	18	22	1	31
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #: 6		RRCID -> 212821		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8723 - 8880				
05	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	246	1	2261	2	Y	35	34	1	43
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	246	1	2201	2	Y	34	41	1	36
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	319	1	2713	2	Y	43	42	1	37
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	296	1	2637	2	Y	31	48	1	20
09	2490 N	2485	-0-	-5	-0-	240	1	2210	2	Y	32	14	1	38
*10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	277	1	2332	2	Y	33	39	1	32
EIA PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 213818		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8410 - 8612				
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	257	1	2235	2	Y	36	31	1	53
06	2580 N	2517	-0-	-63	-0-	264	1	2216	2	Y	34	39	1	48
07	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	264	1	2232	2	Y	32	31	1	49
08	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	268	1	2141	2	Y	27	12	1	64
09	2400 N	2208	-0-	-192	-0-	246	1	1937	2	Y	23	27	1	60
*10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	332	1	2280	2	Y	31	39	1	52

T PATCH (REKLAW OSO) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
		WELL #: 7		RRCID -> 214798		COMPL. DATE 12/03/2005				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868				
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	9	9	1	15
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10	9	597	2	Y	9	11	1	13
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	Y	10	9	1	14
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	10	9	594	2	Y	7	11	1	10
09	660 N	507	-0-	-153	-0-	69	1	450	2	Y	7	3	1	14
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	9	660	2	Y	9	11	1	12
EIA PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 215176		COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481				
05	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	1517	1	13175	2	Y	213	184	1	137
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	234	9	12276	2	Y	191	218	1	110
07	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	1461	1	12724	2	Y	182	178	1	114
08	14725 X	13457	-0-	-1268	-0-	210	9	11813	2	Y	149	68	1	195
09	14250 X	11316	-0-	-2934	-0-	1508	1	9924	2	Y	120	140	1	175
10	14725 X	11357	-0-	-3368	-0-	200	9	9785	2	Y	134	165	1	144
COOPER FOUNDATION		WELL #: 4		RRCID -> 215177		COMPL. DATE 12/19/2005				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899				
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	428	1	3931	2	Y	60	52	1	42
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	66	9	3197	2	Y	48	60	1	30
07	3348 X	1558	-0-	-1790	-0-	357	1	1374	2	Y	20	4	1	46
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	53	9	4111	2	Y	52	50	1	48
09	4290 X	3370	-0-	-920	-0-	162	1	2991	2	Y	48	32	1	64
10	4433 X	3504	-0-	-929	-0-	22	9	3094	2	Y	39	47	1	56
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #: 8		RRCID -> 226735		COMPL. DATE 04/08/2007				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768				
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	2	Y	15	15	1	20
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	17	9	978	2	Y	15	18	1	17
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	109	1	880	2	Y	14	14	1	17
08	1147 N	835	-0-	-312	-0-	17	9	743	2	Y	8	13	1	12
09	1110 N	984	-0-	-126	-0-	104	1	875	2	Y	13	6	1	19
10	992 N	856	-0-	-136	-0-	15	9	754	2	Y	11	12	1	18

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	144	1	1324	2	Y	21	20 1	28
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	25	30 1	23
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	212	1	1805	2	Y	28	28 1	23
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	195	1	1741	2	Y	20	31 1	12
09	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	164	1	1508	2	Y	22	10 1	24
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	26	29 1	21

HORNADAY				WELL #:	1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	337	1	741	2	Y	4	3 1	7
06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	331	1	730	2	Y	4	6 1	5
07	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	335	1	678	2	Y	4	3 1	6
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	316	1	739	2	Y	3	5 1	4
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	266	1	583	2	Y	2		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

CANALES, EDUARDO				WELL #:	1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	264	1	1533	2	N	1		124
06	1920 N	1665	-0-	-255	-0-	262	1	1397	2	N	5		129
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	318	1	1646	2	N	10		139
08	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	283	1	1462	2	N	-0-		139
09	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	261	1	1374	2	N	7		146
10	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	281	1	1328	2	N	2		148

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030
05	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	136	1	1252	2	N	20	19 1	93
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	139	1	1241	2	N	18	23 1	88
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	149	1	1271	2	N	21	20 1	89
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1259	2	N	15	23 1	81
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	127	1	1167	2	N	16	7 1	90
10	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	142	1	1193	2	N	17	20 1	87

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	N	3	3 1		46
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	4	5 1		45
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	29 1	245 2	N	4	4 1		45
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24 1	217 2	N	3	4 1		44
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	20 1	186 2	N	2	1 1		45
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	17 1	143 2	N	2	2 1		45

EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	117 1	1018 2	N	17	14 1		86
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116 1	975 2	N	14	17 1		83
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	122 1	1032 2	N	15	14 1		84
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	125 1	995 2	N	13	6 1		91
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	120 1	943 2	N	11	13 1		89
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	147 1	1011 2	N	13	17 1		85

SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	77 1	703 2	N	12	11 1		66
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	74 1	665 2	N	9	12 1		63
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	86 1	729 2	N	12	11 1		64
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	74 1	658 2	N	7	12 1		59
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74 1	684 2	N	10	4 1		65
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	78 1	660 2	N	9	11 1		63

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	75 1	-0-

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954												
DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	516	-0-	-197	-0-	508	2	8	9	N	7					129
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	770	2	6	9	N	5					134
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					141
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4					145
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	643	2	6	9	N	5					150
*10	3100 N	3223	-0-	123	123	3215	2	8	9	N	7					157

MAURICIO GONZALEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330			
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1234	2	N	-0-					27
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-					27
07	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	146	1	1284	2	N	1					28
						1	9									
08	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	104	1	1049	2	N	-0-					28
09	1620 N	509	-0-	-1111	-0-	52	1	457	2	N	-0-					28
10	1426 N	534	-0-	-892	-0-	65	1	469	2	N	-0-					28

GUTIERREZ				WELL #:	6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ				WELL #:	4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460			
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-					29
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	84	1	738	2	N	-0-					29
07	899 N	660	-0-	-239	-0-	68	1	592	2	N	-0-					29
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	N	-0-					29
09	810 N	733	-0-	-77	-0-	74	1	659	2	N	-0-					29
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	N	2					31
						2	9									

GUTIERREZ				WELL #:	5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902			
05	14B2 EXT	261	-0-	261	3310	29	1	232	2	N	-0-					38
06	14B2 EXT	569	-0-	569	3879	58	1	511	2	N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3879					N	-0-					38
08	3879 X	-0-	-0-	-3879	-0-					N	-0-					38
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EL PATON				WELL #:	2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089			
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					120
06	1770 N	1178	-0-	-592	-0-	1178	2			N	-0-					120
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					120
08	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					120
09	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					120
10	1240 N	660	-0-	-580	-0-	658	2	2	9	N	2					122

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6940 - 7054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6940 - 7058	
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	2	19	9	N	17	199
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20	219
07	2790 X	2202	-0-	-588	-0-	2178	2	24	9	N	22	241
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3285	2	19	9	N	17	69
09	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	2696	2	14	9	N	13	82
10	2945 X	1125	-0-	-1820	-0-	1112	2	13	9	N	12	94

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6162 - 7200	
05	1643 N	801	-0-	-842	-0-	799	2	2	9	N	2	37
06	1860 N	430	-0-	-1430	-0-	430	2			N	-0-	37
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-	37
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	37
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3	40
10	1147 N	75	-0-	-1072	-0-	73	2	2	9	N	2	42

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6188 - 6219	
05	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	3413	2	3	9	N	3	103
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-	103
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	105
08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-	105
09	4020 X	3858	-0-	-162	-0-	3856	2	2	9	N	2	107
10	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4039	2	2	9	N	2	109

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6378 - 6450	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	107	1	944	2	N	-0-	-0-
07	1302 N	879	-0-	-423	-0-	90	1	789	2	N	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	107	1	1075	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	941	-0-	-109	-0-	95	1	846	2	N	-0-	-0-
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10564 - 10684	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
COWRIE ENERGY LLC				183056										
BELL, EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310		
05	2492 N	1357	-0-	-1135	-0-	60	1	1297	3	Y	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	50	1	1188	3	Y	-0-			-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	3	Y	-0-			-0-
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	65	1	1546	3	Y	-0-			-0-
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	61	1	1420	3	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418		
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
05	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3587	103	1	1644	3	Y	29	7 1 32
06	DLQ G-10	1875	-0-	1875	5462	107	1	1727	3	Y	37	57 1 41 9
07	3000 N	1936	-0-	-1064	4398	116	1	1783	3	Y	34	33 1 37 9
08	3100 N	1994	-0-	-1106	3292	111	1	1820	3	Y	57	50 1 63 9
09	3000 N	1841	-0-	-1159	2133	100	1	1669	3	Y	65	69 1 72 9
*10	3100 N	1921	-0-	-1179	954	111	1	1701	3	Y	99	81 1 109 9

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
05	DLQ G-10	302	-0-	302	681	18	1	284	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	169	-0-	169	850	10	1	159	3	Y	-0-	-0-
07	856 N	6	-0-	-850	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2522	51 1	1103 3	Y	9			23
06	700 N	755	-0-	55	2577	10 9	707 3	Y	16	26 1		13
07	3100 N	969	-0-	-2131	446	18 9	916 3	Y	13			26
08	1353 N	907	-0-	-446	-0-	39 1	852 3	Y	18			44
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	14 9	790 3	Y	1	31 1		14
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	35 1	910 3	Y	1			15
						20 9						
						33 1						
						1 9						
						39 1						
						1 9						

 VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

05	DLQ G-10	2905	-0-	2905	5611	127 1	2767 3	Y	10			74
06	9089 X	3478	-0-	-5611	-0-	11 9	3315 3	Y	19	64 1		29
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	142 1	3325 3	Y	15			44
08	4309 X	3586	-0-	-723	-0-	21 9	3420 3	Y	22			66
09	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	141 1	3231 3	Y	-0-	47 1		19
10	3596 X	3515	-0-	-81	-0-	17 9	3370 3	Y	1			20
						142 1						
						24 9						
						135 1						
						144 1						
						1 9						

 ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	DLQ G-10	180	-0-	180	363	8 1	172 3	Y	-0-			-0-
06	506 N	143	-0-	-363	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-			-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

05	DLQ G-10	65	-0-	65	229	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
06	315 N	86	-0-	-229	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 3	Y	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	Y	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7912 -	8025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	378	8 1	174 3	Y	-0-				-0-
06		515 N	137	-0-	-378		6 1	131 3	Y	-0-				-0-
07		180 N	180	-0-	-0-		7 1	173 3	Y	-0-				-0-
08		186 N	75	-0-	-111		3 1	72 3	Y	-0-				-0-
09		252 N	252	-0-	-0-		10 1	242 3	Y	-0-				-0-
*10		252 N	252	-0-	-0-		10 1	242 3	Y	-0-				-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7826 -	8682
05	DLQ	G-10	6524	-0-	6524	10595	286 1	6207 3	Y	28		83
							31 9					
06	14482	X	3887	-0-	-10595	-0-	158 1	3671 3	Y	53	95 1	41
							58 9					
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	156 1	3669 3	Y	44		85
							48 9					
08	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	155 1	3741 3	Y	62		147
							68 9					
09	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	141 1	3382 3	Y	-0-	105 1	42
10	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	145 1	3402 3	Y	3		45
							3 9					

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7190 -	7218
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7696 -	8190
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7410 -	7452
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6150 -	6300
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406
05	DLQ G-10	259	-0-	259	546	12	1	247	3	Y	-0-	-0-
06	700 N	317	-0-	-383	163	13	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	331 N	168	-0-	-163	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	11	1	273	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228
05	DLQ G-10	77	-0-	77	154	5	1	72	3	Y	-0-	-0-
06	228 N	74	-0-	-154	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	Y	-0-	-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	32	1	702	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	610	-0-	-230	-0-	25	1	585	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	590	-0-	-278	-0-	24	1	566	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	Y	-0-	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	-0-	-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	-0-	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 -	5366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 -	7930
05	DLQ G-10	238	-0-	238	512	10 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	700 N	214	-0-	-486	26	9 1	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	225 N	199	-0-	-26	-0-	8 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	9 1	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	187 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	-0-	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4750 -	4775
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7625 -	7716
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 -	7980
05	DLQ G-10	693	-0-	693	1107	30 1	663 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	700 N	367	-0-	-333	774	15 1	352 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1474 N	700	-0-	-774	-0-	29 1	671 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	28 1	684 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	14 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	713 N	445	-0-	-268	-0-	18 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7692 -	7938
05	DLQ G-10	42	-0-	42	65	2 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	92 N	27	-0-	-65	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7309 -	7917
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67				Y	-0-	-0-	
06	67 N	-0-	-0-	-67	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 - 6060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3514	47	1	1015	3	Y	-0-				-0-
06	700 N	1329	-0-	629	4143	55	1	1274	3	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1557	-0-	-1543	2600	63	1	1494	3	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1483	-0-	-1617	983	59	1	1424	3	Y	-0-				-0-
09	2400 N	1417	-0-	-983	-0-	57	1	1360	3	Y	-0-				-0-
10	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	47	1	1101	3	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4697 - 4730			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7536 - 7570			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 - 6536			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968			
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	-0-			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-			
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-	-0-			
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-			
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-			
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-	-0-			

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	308	-0-	308	338	13 1	295 3	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 - 9297	
05		1767 N	1474	-0-	-293	-0-	83 1	1326 3	N	59	12 1	63	
							65 9						
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	84 1	1349 3	N	74	108 1	29	
							81 9						
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90 1	1369 3	N	68	65 1	32	
							75 9						
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	87 1	1419 3	N	75	73 1	34	
							83 9						
09		1500 N	1348	-0-	-152	-0-	73 1	1213 3	N	56	70 1	20	
							62 9						
10		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	86 1	1312 3	N	100	81 1	39	
							110 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 - 10694
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5332 X	5063	-0-	-269	-0-	294	1	4705	3	N	58	13 1 67
06	5160 X	4906	-0-	-254	-0-	64	9	4544	3	N	74	113 1 28
07	5332 X	2883	-0-	-2449	-0-	81	9	2654	3	N	51	55 1 24
08	5053 X	3815	-0-	-1238	-0-	173	1	3516	3	N	76	70 1 30
09	4920 X	4153	-0-	-767	-0-	56	9	3849	3	N	65	76 1 19
10	5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	215	1	3719	3	N	100	82 1 37
						84	9					
						232	1					
						72	9					
						243	1					
						110	9					

WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 - 7097
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	70	1	1513	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	63	1	1460	3	N	-0-	-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	3	N	-0-	-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	3	N	-0-	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	3	N	-0-	-0-
*10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	3	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 - 7956
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-	-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	N	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-	-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008
05	4929 X	1070	-0-	-3859	-0-	45	1	973	3	N	47	18 1 74
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	52	9	4103	3	N	281	219 1 136
07	4402 X	4337	-0-	-65	-0-	176	1	3872	3	N	274	255 1 155
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	309	9	4576	3	N	305	291 1 169
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	164	1	4468	3	N	335	312 1 192
*10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	301	9	4190	3	N	351	318 1 225
						189	1					
						336	9					
						179	1					
						386	9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670	-	8294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
05	248 X	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-	
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-	
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-	
08	186 X	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-		-0-	
09	180 X	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-	
10	186 X	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426	-	8048
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-		-0-	

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090	-	10288
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	3	N	-0-		-0-	
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	49	1	795	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	702	-0-	-259	-0-	43	1	656	3	N	3	2	1	1
						3	9							
08	961 N	725	-0-	-236	-0-	42	1	683	3	N	-0-	1	1	-0-
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	43	1	704	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	44	1	661	3	N	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710	-	6837
05	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	44	1	963	3	N	-0-		-0-	
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	37	1	855	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	930	-0-	-155	-0-	38	1	892	3	N	-0-		-0-	
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	3	N	-0-		-0-	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	3	N	-0-		-0-	
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	46	1	1075	3	N	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570	-	8134
05	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	211	1	4584	3	N	234	80	1	329
						257	9							
06	5100 X	5015	-0-	-85	-0-	194	1	4515	3	N	278	374	1	233
						306	9							
07	5270 X	4734	-0-	-536	-0-	186	1	4368	3	N	164	247	1	150
						180	9							
08	5270 X	4162	-0-	-1108	-0-	157	1	3804	3	N	183	211	1	122
						201	9							
09	5100 X	4526	-0-	-574	-0-	173	1	4132	3	N	201	200	1	123
						221	9							
10	5177 X	4710	-0-	-467	-0-	183	1	4296	3	N	210	195	1	138
						231	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086	-	7380
05	310 N	164	-0-	-146	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-	
06	240 N	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2894	-0-	-330	-0-	155	1	2480	3	N	235	53 1	280
						259	9						
06	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	151	1	2430	3	N	271	430 1	121
						298	9						
07	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	159	1	2434	3	N	174	197 1	98
						191	9						
08	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	158	1	2583	3	N	156	172 1	82
						172	9						
09	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	150	1	2486	3	N	130	163 1	49
						143	9						
10	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	161	1	2453	3	N	199	167 1	81
						219	9						

 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

05	5890 X	4473	-0-	-1417	-0-	263	1	4210	3	N	-0-		-0-
06	5700 X	4115	-0-	-1585	-0-	240	1	3875	3	N	-0-		-0-
07	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	252	1	3857	3	N	-0-		-0-
08	4464 X	4074	-0-	-390	-0-	235	1	3839	3	N	-0-		-0-
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	250	1	4160	3	N	-0-		-0-
10	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	244	1	3728	3	N	-0-		-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

05	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	101	1	2202	3	N	-0-		-0-
06	4680 X	2914	-0-	-1766	-0-	113	1	2622	3	N	163	101 1	62
						179	9						
07	4836 X	4417	-0-	-419	-0-	173	1	4064	3	N	164	141 1	85
						180	9						
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	213	1	5136	3	N	183	170 1	98
						201	9						
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	213	1	5112	3	N	201	185 1	114
						221	9						
*10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	227	1	5314	3	N	210	190 1	134
						231	9						

 WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

05	868 N	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	-0-		-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	31	1	728	3	N	-0-		-0-
07	837 N	655	-0-	-182	-0-	27	1	628	3	N	-0-		-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	28	1	675	3	N	-0-		-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	30	1	708	3	N	-0-		-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	N	-0-		-0-

 PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

05	5983 X	4908	-0-	-1075	-0-	285	1	4558	3	N	59	12 1	65
						65	9						
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	347	1	5614	3	N	74	108 1	31
						81	9						
07	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	324	1	4960	3	N	68	66 1	33
						75	9						
08	5859 X	5178	-0-	-681	-0-	294	1	4801	3	N	75	74 1	34
						83	9						
09	6030 X	4432	-0-	-1598	-0-	247	1	4113	3	N	65	77 1	22
						72	9						
10	6231 X	4595	-0-	-1636	-0-	276	1	4209	3	N	100	83 1	39
						110	9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	238 1	5167 3	N	109	35 1	142
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	120 9	5247 3	N	130	169 1	103
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	226 1	5267 3	N	77	113 1	67
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	143 9	5287 3	N	85	98 1	54
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	224 1	5003 3	N	93	93 1	54
*10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	85 9	5096 3	N	98	91 1	61
						219 1					
						94 9					
						209 1					
						102 9					
						217 1					
						108 9					

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956		
05	4495 X	3996	-0-	-499	-0-	231 1	3700 3	N	59	14 1	68
06	4200 X	4138	-0-	-62	-0-	65 9	3820 3	N	74	114 1	28
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	237 1	3848 3	N	67	67 1	28
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	81 9	3862 3	N	75	74 1	29
09	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	251 1	3702 3	N	65	77 1	17
10	4278 X	3909	-0-	-369	-0-	74 9	3566 3	N	100	83 1	34
						237 1					
						83 9					
						223 1					
						72 9					
						233 1					
						110 9					

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154		
05	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	198 1	4307 3	N	134		268
06	4800 X	4677	-0-	-123	-0-	147 9	4347 3	N	130	184 1	214
07	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	187 1	4387 3	N	133	184 1	163
08	4991 X	4734	-0-	-257	-0-	143 9	4413 3	N	125		288
09	4830 X	4473	-0-	-357	-0-	186 1	4186 3	N	102	185 1	205
10	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	146 9	4269 3	N	154	188 1	171
						183 1					
						138 9					
						175 1					
						112 9					
						182 1					
						169 9					

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900		
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	101 1	2189 3	N	51		207
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	56 9	2425 3	N	42		249
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	104 1	2463 3	N	45	183 1	111
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	46 9	2404 3	N	39		150
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	105 1	2267 3	N	20		170
*10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	50 9	2336 3	N	30		200
						99 1					
						43 9					
						95 1					
						22 9					
						100 1					
						33 9					

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7410 - 9584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3100 N	4088	-0-	988	1538	233	1	3732	3	N	112	25	1	132
						123	9							
06	3000 N	4390	-0-	1390	2928	242	1	3905	3	N	221	278	1	75
						243	9							
07	7114 X	4186	-0-	-2928	-0-	250	1	3826	3	N	100	118	1	57
						110	9							
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	228	1	3726	3	N	110	114	1	53
						121	9							
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	252	1	4195	3	N	65	91	1	27
						72	9							
*10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	218	1	3333	3	N	87	76	1	38
						96	9							

AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9658 - 9980			
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	310	1	4967	3	N	117	27	1	134
						129	9							
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	283	1	4564	3	N	147	225	1	56
						162	9							
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	307	1	4705	3	N	135	132	1	59
						149	9							
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	300	1	4897	3	N	151	147	1	63
						166	9							
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	279	1	4640	3	N	130	154	1	39
						143	9							
*10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	297	1	4540	3	N	189	159	1	69
						208	9							

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10294 - 10784			
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	213	1	3407	3	N	54	12	1	70
						59	9							
06	2940 X	2357	-0-	-583	-0-	133	1	2144	3	N	73	109	1	34
						80	9							
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	181	1	2765	3	N	133	110	1	57
						146	9							
08	3038 X	1762	-0-	-1276	-0-	99	1	1607	3	N	51	71	1	37
						56	9							
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	179	1	2980	3	N	54	68	1	23
						59	9							
10	3038 X	2152	-0-	-886	-0-	130	1	1988	3	N	31	34	1	20
						34	9							

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 7698 - 9566			
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	3	N	59	12	1	65
						65	9							
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	97	1	1570	3	N	74	108	1	31
						81	9							
07	2108 N	1673	-0-	-435	-0-	98	1	1501	3	N	67	65	1	33
						74	9							
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	89	1	1448	3	N	75	74	1	34
						83	9							
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	81	1	1353	3	N	65	77	1	22
						72	9							
10	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	65	1	991	3	N	100	83	1	39
						110	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10950 - 10994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	208 1	3331 3	N	77	141
							85 9				
06		3750 X	3602	-0-	-148	-0-	203 1	3278 3	N	110 185 1	66
							121 9				
07		3844 X	3613	-0-	-231	-0-	215 1	3295 3	N	94	160
							103 9				
08		3689 X	3682	-0-	-7	-0-	205 1	3347 3	N	118 183 1	95
							130 9				
09		3600 X	3422	-0-	-178	-0-	190 1	3165 3	N	61	156
							67 9				
10		3720 X	3396	-0-	-324	-0-	203 1	3096 3	N	88	244
							97 9				

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TABASCO (S)		88103 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC		183056									
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7480 - 7493
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352 - 8358
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133 1	1842 2		N	-0-		-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	232 1	1630 2		N	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	216 1	1435 2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	182 1	1707 2		N	-0-		-0-
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150 - 4170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
RESENDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534 2			N	-0-		30
06	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1215 2			N	-0-		30
07	1612 N	580	-0-	-1032	-0-	579 2	1 9		N	1	1 8	30
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		30
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-		30
*10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			N	-0-		30

LA DUQUESA		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		061750										
		WELL #:		1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-		92
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		92
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		073056										
		WELL #:		2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	243 1	325 2	Y		13		73
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	14 9	229 1	Y		10		83
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	11 9	304 1	Y		3		86
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	3 9	316 1	Y		8		94
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9 9	210 1	Y		4		98
*10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	4 9	198 1	Y		-0-	80 1	18

OIL AND GAS DIVISION

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		//CONT.//		88137 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GOMEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.10458 - 10497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	222	1	299	2	Y	12			78
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	221	1	319	2	Y	10			88
07	496 N	343	-0-	-153	-0-	160	1	182	2	Y	1			89
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	141	1	82	2	Y	4			93
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	240	1	378	2	Y	4			97
10	DLQ G-10	635	-0-	635	635	267	1	340	2	Y	25	108	1	14

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)				88191 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259										
MOOS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2144 - 2154			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)				88360 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023										
J.M. CUELLAR NE		WELL #:		1	RRCID ->	221232	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11872 - 11990			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200)				88632 461	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
LIVE OAK RESERVES, INC.				503944										
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	178225	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2370 - 2374			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED				04/15/2011										

TEMPAS (REKLAW 4030-A)				88746 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BLACK BEAR OIL CORPORATION				072594										
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	098866	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 4034 - 4036			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110)				88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529													
MCDANIELS, S. T.				WELL #:	1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A					
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A					
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J.				WELL #:	4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A					
05		276 N	42	-0-	-234	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J.				WELL #:	1	RRCID ->	077735	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	3212	PERF. N/A					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3090 - 3106					
05		1277 N	-0-	-0-	-1277	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3098 - 3113					
05		213 N	31	-0-	-182	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529								
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		7	RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3053 - 3073
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 - 3127
05	1481 N	220	-0-	-1261	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
AWP OPERATING COMPANY		038889										
MARCHBANKS		WELL #:		2	RRCID ->	270852	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4768 - 4775
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG G.U. IV		WELL #:		5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8236 - 8292
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV		WELL #:		6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8128 - 8422
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG III		WELL #:		2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8423 - 8529
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306														
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			64
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			64
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	1 1	63
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		63
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	1 1	62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752															
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	94	1	781	2	N	8	6 1	1 8	245
							9	9							
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	767	2	N	10	11 1	2 8	242
							11	9							
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	145	1	1136	2	N	11	13 1	1 8	239
							12	9							
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1081	2	N	13	6 1	2 8	244
							14	9							
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	871	2	N	15	12 1	2 8	245
							17	9							
10	1209	N	627	-0-	-582	-0-	64	1	549	2	N	13	10 1	1 8	247
							14	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)			//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #:		3	RRCID -> 171721			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	30	149	
						33	9						
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1120	2	N	5	154	
						6	9						
*07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	149	1	1141	2	N	5	159	
						6	9						
*08	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	105	1	895	2	N	32	191	
						35	9						
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1101	2	N	28	219	
						31	9						
10	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	120	1	995	2	N	37	74	
						41	9						

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #:		6	RRCID -> 173956			COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942	
05	4278 X	4180	-0-	-98	-0-	457	1	3723	2	N	-0-	161	
*06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	468	1	3763	2	N	5	166	
						6	9						
*07	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	457	1	3503	2	N	17	183	
						19	9						
*08	4371 X	3143	-0-	-1228	-0-	323	1	2763	2	N	52	235	
						57	9						
09	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	379	1	3245	2	N	53	99	
						58	9			189	1		
10	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	382	1	3178	2	N	49	148	
						54	9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU			WELL #:		8	RRCID -> 178755			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400	
05	5363 X	4055	-0-	-1308	-0-	441	1	3593	2	N	19	183	
						21	9			10	1		
*06	5190 X	4224	-0-	-966	-0-	464	1	3731	2	N	26	188	
						29	9			16	1		
*07	4805 X	4078	-0-	-727	-0-	465	1	3568	2	N	41	204	
						45	9			21	1		
*08	4061 X	3140	-0-	-921	-0-	324	1	2770	2	N	42	232	
						46	9			9	1		
09	4320 X	3575	-0-	-745	-0-	367	1	3139	2	N	63	85	
						69	9			204	1		
10	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	340	1	2823	2	N	45	110	
						50	9			16	1		
										4	8		

COATES "C"			WELL #:		2	RRCID -> 181587			COMPL. DATE 01/09/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FLORES, R.			WELL #:		3	RRCID -> 191851			COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440		
05	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	319	1	2598	2	N	53	2 8	389	
						58	9							
*06	3030 X	2944	-0-	-86	-0-	322	1	2591	2	N	28	5 8	412	
						31	9							
*07	3131 X	1570	-0-	-1561	-0-	176	1	1348	2	N	42	181 1	4 8	269
						46	9							
*08	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	209	1	1786	2	N	18	5 8		282
						20	9							
09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	261	1	2234	2	N	12	181 1	5 8	108
						13	9							
10	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	255	1	2120	2	N	4	4 8		108
						4	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350 - 12100		
05	8556 X	8393	-0-	-163	-0-	899	1	7440	2	N	49	11 1	2 8	310
						54	9							
*06	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	928	1	7586	2	N	152	206 1	6 8	250
						167	9							
*07	8711 X	8173	-0-	-538	-0-	906	1	7084	2	N	166	23 1	4 8	389
						183	9							
*08	8711 X	4161	-0-	-4550	-0-	365	1	3216	2	N	527	382 1	5 8	529
						580	9							
09	8880 X	6703	-0-	-2177	-0-	672	1	5873	2	N	144	382 1	6 8	285
						158	9							
10	9176 X	7595	-0-	-1581	-0-	776	1	6615	2	N	185	194 1	4 8	272
						204	9							

R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360 - 13830
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-	-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	11280 - 12094	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	39 1	11 8	96
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	65 1	33 8	72
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	80 1	26 8	54
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	35 1	34 8	86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	74 1	36 8	94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	61 1	26 8	110

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998			TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	3	3	1	311
							3	9							
*06	1050 N	653	-0-	-397	-0-	-0-	71	1	578	2	N	4	5	1	310
							4	9							
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1387	2	N	5	6	1	309
							6	9							
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1769	2	N	5	3	1	311
							6	9							
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1626	2	N	5	5	1	311
							6	9							
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1535	2	N	5	4	1	312
							6	9							
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999			TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200						
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2758	2	N	67			256
							74	9							
*06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2285	2	N	23			279
							25	9							
*07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1975	2	N	-0-			279
*08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1762	2	N	-0-			279
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1652	2	N	54			333
							59	9							
*10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1723	2	N	121	372	1	82
							133	9							
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	159 1	1293 2	N	-0-			135
*06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	198 1	1589 2	N	-0-			135
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	197 1	1515 2	N	-0-			135
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	146 1	1246 2	N	-0-			135
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	169 1	1444 2	N	-0-			135
*10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	171 1	1424 2	N	-0-			135

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162																	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250																	

05	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	277	1	2294	2	N	118	8	1	11	8	242
							130	9									
*06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	259	1	2120	2	N	119	13	1	33	8	315
							131	9									
*07	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	189	1	1477	2	N	38	16	1	26	8	311
							42	9									
*08	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	253	1	2228	2	N	115	193	1	34	8	199
							127	9									
09	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	268	1	2339	2	N	64	15	1	36	8	212
							70	9									
10	2697	X	1864	-0-	-833	-0-	188	1	1601	2	N	68	12	1	26	8	242
							75	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513																	

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243548	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14220	PERF.13232	- 13323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)				89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168286	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF. N/A		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170633	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL DEPTH 15968	PERF.15188	- 15444	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)				89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EIA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191087	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 15667	PERF. 8978	- 9341	
05	403 N	149	-0-	-254	-0-	18 1	131 2	N	-0-	1 1 77
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	25 1	195 2	N	-0-	77
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	1 1	4 2	N	-0-	77
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41 1	289 2	N	-0-	77
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41 1	247 2	N	3	2 8 78
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	N	1	2 8 77
						1 9				

EIA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 194496	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 9981	PERF. 9206	- 9654	
05	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	129 1	919 2	N	11	185
						12 9				
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	118 1	926 2	N	-0-	185
07	961 N	867	-0-	-94	-0-	107 1	723 2	N	34	187 1 32
						37 9				
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	128 1	904 2	N	-0-	32
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	141 1	848 2	N	-0-	32
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	146 1	829 2	N	39	71
						43 9				

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	185964	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8732 - 8873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	228 1	837 2	Y	14			105
06	1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	15 9	832 2	Y	27			132
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	30 9	778 2	Y	27			159
08	1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	176 1	718 2	Y	18	32 1		145
09	1050 N	992	-0-	-58 B	-0-	20 9	761 2	Y	19			164
*10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	21 9	841 2	Y	27			191
						30 9						
EAGLE OIL & GAS CO. GARCIA, E.			238634									
			WELL #:	1 C	RRCID ->	088170	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	8765 - 8782
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY			2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
AMYX UNIT			1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779		
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	1031	-0-	-178 B	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027 2		Y	-0-			-0-
HIDALGO - WILLACY			1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HIDALGO - WILLACY			6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2		Y	-0-			25
06	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 2		Y	-0-			25
07	1519 N	572	-0-	-947 B	-0-	572 2		Y	-0-			25
08	1240 N	623	-0-	-617 B	-0-	623 2		Y	-0-			25
09	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		Y	-0-			25
*10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		Y	-0-			25

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134													
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			Y	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560													
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	Y	-0-			12
06	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	Y	-0-			12
07	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	220	2	Y	-0-			12
08	310 N	224	-0-	-86	B	-0-	224	2	Y	-0-			12
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2	Y	-0-			12
10	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2	Y	-0-			12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.// 238634											
HIDALGO-WILLACY			WELL #:	5	RRCID ->	136872	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8432 - 8522				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #:	6	RRCID ->	138427	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 7948 - 7996				
05	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2		Y	-0-				142
06	660 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				142
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			Y	-0-				142
08	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-			Y	-0-				142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				142
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				142

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	139097	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8702 - 8742				
05	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2		Y	-0-				16
06	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 2		Y	-0-				16
07	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 2		Y	-0-				16
08	651 N	636	-0-	-15	B	-0-	636 2		Y	-0-				16
09	630 N	583	-0-	-47	B	-0-	583 2		Y	-0-				16
10	651 N	568	-0-	-83	B	-0-	568 2		Y	-0-				16

WILLACY, HIDALGO			WELL #:	15B	RRCID ->	145306	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8882 - 9158				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #:	14B	RRCID ->	154878	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	9927 PERF. 8077 - 8285				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #:	17B	RRCID ->	154939	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	8422 PERF. 8062 - 8257				
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-				56
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.			WELL #:	5	RRCID ->	162029	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7409 - 7446				
05	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 2		N	-0-				44
06	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626 2		N	-0-				44
07	651 N	642	-0-	-9	B	-0-	642 2		N	-0-				44
08	651 N	647	-0-	-4	B	-0-	647 2		N	-0-				44
09	630 N	625	-0-	-5	B	-0-	625 2		N	-0-				44
10	651 N	642	-0-	-9	B	-0-	642 2		N	-0-				44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634										
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106										
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008										
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					27
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					27

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868																	
05		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			Y	-0-					131
06		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-					131
07		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1062	2	10	9	Y	9					140
08		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	502	2	11	9	Y	10					150
09		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	527	2	22	9	Y	20					170
10		620 N	537	-0-	-83 B	-0-	498	2	39	9	Y	35					205

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549																	
05		2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-					147
06		2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					147
07		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2			N	-0-					147
08		2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-					147
09		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					147
*10		2654 X	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280																	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334																	
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370																	
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
05	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				Y	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688								
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		Y	-0-					42
06	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				Y	-0-					42
07	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				Y	-0-					42
08	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092								
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670																	
05	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	2			Y	-0-					139
06	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2			Y	-0-					139
07	2914	N	2441	-0-	-473 B	-0-	2441	2			Y	-0-					139
08	2728	N	2657	-0-	-71 B	-0-	2657	2			Y	-0-					139
09	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	2			Y	-0-					139
*10	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208																	
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586																	
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					81
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420																	
05		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			Y	-0-					158
06		2460 X	2219	-0-	-241 B	-0-	2219	2			Y	-0-					158
07		2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	2			Y	-0-					158
08		3162 X	2728	-0-	-434 B	-0-	2728	2			Y	-0-					158
09		3060 X	2502	-0-	-558 B	-0-	2502	2			Y	-0-					158
10		3162 X	2151	-0-	-1011 B	-0-	2118	2	33	9	Y	30					188

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847																	
05		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-					16
06		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-					16
07		1302 N	487	-0-	-815 B	-0-	487	2			Y	-0-					16
08		1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	1096	2			Y	-0-					16
09		1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			Y	-0-					16
*10		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239																	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664																	
05		T. A.	6497	-0-	6497 B	13227	517	1	5980	3	Y	-0-					-0-
06		19337 X	6110	-0-	-13227 B	-0-	385	1	5725	3	Y	-0-					-0-
07		6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	399	1	5676	3	Y	-0-					-0-
08		7967 X	6070	-0-	-1897 B	-0-	425	1	5645	3	Y	-0-					-0-
09		6720 X	5682	-0-	-1038 B	-0-	402	1	5280	3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	5830	-0-	5830 B	5830	395	1	5435	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			32	1	26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					48
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			38	1	33

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
05		3675 X	3675	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3383	3	-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	3	-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3636	3	-0-
08		3627 X	3320	-0-	-307	B	-0-	233	1	3087	3	-0-
09		3510 X	3156	-0-	-354	B	-0-	223	1	2933	3	-0-
*10		3784 X	3784	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3528	3	-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1467	-0-	1467 B	2448	116 1	1349 3	Y	2			6
06	4013 X	1565	-0-	-2448 B	-0-	98 1	1464 3	Y	3	5 1		4
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	114 1	1624 3	Y	3			7
08	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	103 1	1363 3	Y	3	6 1		4
09	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	90 1	1188 3	Y	4			8
10	1736 N	1569	-0-	-167 B	-0-	106 1	1459 3	Y	4	7 1		5

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

05	DLQ G-10	1638	-0-	1638 B	3410	129 1	1492 3	Y	15			25
06	DLQ G-10	1451	-0-	1451 B	4861	17 9	1341 3	Y	18	23 1		20
07	6441 X	1580	-0-	-4861 B	-0-	20 9	1455 3	Y	21			41
08	1643 N	1455	-0-	-188 B	-0-	102 1	1336 3	Y	17	32 1		26
09	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	100 1	1542 3	Y	22			48
*10	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	117 1	1492 3	Y	22	37 1		33

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

05	DLQ G-10	849	-0-	849 B	1813	67 1	776 3	Y	5			11
06	DLQ G-10	780	-0-	780 B	2593	49 1	725 3	Y	5	9 1		7
07	3334 X	741	-0-	-2593 B	-0-	48 1	689 3	Y	4			11
08	837 N	585	-0-	-252 B	-0-	40 1	539 3	Y	5	10 1		6
09	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	51 1	683 3	Y	7			13
*10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	51 1	698 3	Y	7	11 1		9

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668						
05	DLQ G-10	2395	-0-	2395 B	4531	189	1	2189	3	Y	15				55
06	DLQ G-10	2185	-0-	2185 B	6716	136	1	2029	3	Y	18	39	1		34
07	8828 X	2112	-0-	-6716 B	-0-	138	1	1965	3	Y	8				42
08	2294 N	1756	-0-	-538 B	-0-	122	1	1627	3	Y	6	25	1		23
09	2190 N	1190	-0-	-1000 B	-0-	83	1	1100	3	Y	6				29
10	2108 N	1356	-0-	-752 B	-0-	92	1	1257	3	Y	6	17	1		18

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520						
05	DLQ G-10	3570	-0-	3570 B	7367	282	1	3271	3	Y	15				37
06	DLQ G-10	3921	-0-	3921 B	11288	246	1	3655	3	Y	18	30	1		25
07	14532 X	3244	-0-	-11288 B	-0-	211	1	3012	3	Y	19				44
08	3937 X	3585	-0-	-352 B	-0-	250	1	3315	3	Y	18	34	1		28
09	3810 X	2981	-0-	-829 B	-0-	209	1	2750	3	Y	20				48
10	3937 X	3469	-0-	-468 B	-0-	233	1	3214	3	Y	20	36	1		32

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648						
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	26	1	302	3	N	6				11
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	30	1	453	3	N	9	11	1		9
07	496 N	328	-0-	-168 B	-0-	21	1	304	3	N	3				12
08	341 N	157	-0-	-184 B	-0-	11	1	145	3	N	1	7	1		6
09	480 N	120	-0-	-360 B	-0-	9	1	111	3	N	-0-				6
10	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	11	1	149	3	N	-0-	6	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT IIII		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950						
05	3410	X	3237	-0-	-173 B	-0-	256 1	2964 3	N	15				51
							17 9							
06	3300	X	3086	-0-	-214 B	-0-	193 1	2873 3	N	18	37 1			32
							20 9							
07	3410	X	3200	-0-	-210 B	-0-	209 1	2981 3	N	9				41
							10 9							
08	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-	226 1	2997 3	N	6	26 1			21
							7 9							
09	3210	X	2962	-0-	-248 B	-0-	208 1	2744 3	N	9				30
							10 9							
*10	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	223 1	3082 3	N	9	21 1			18
							10 9							

CNG GAS UNIT IIII		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737						
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34 1	395 3	N	6				10
							7 9							
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	134 1	2001 3	N	6	8 1			8
							7 9							
07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	203 1	2899 3	N	7				15
							8 9							
08	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	190 1	2526 3	N	5	10 1			10
							6 9							
09	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	161 1	2118 3	N	7				17
							8 9							
*10	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	170 1	2329 3	N	7	12 1			12
							8 9							

CNG GAS UNIT IIII		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032															
05	930	N	1046	-0-	116 B	-11020	110	1	894	2	N	38	9	1	166
							42	9							
*06	270	N	957	-0-	687 B	-10333	104	1	835	2	N	16	15	1	161
							18	9							
*07	1240	N	911	-0-	-329 B	-10333	103	1	788	2	N	18	18	1	157
							20	9							
*08	1054	N	705	-0-	-349 B	-10333	71	1	610	2	N	22	8	1	165
							24	9							
09	840	N	838	-0-	-2 B	-10333	84	1	719	2	N	32	17	1	174
							35	9							
10	0	N	761	-0-	761 B	-9572	79	1	658	2	N	22	14	1	178
							24	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224															
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-4778					N	38	12	1	69
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-4778					N	43	20	1	53
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	49	24	1	48
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	60	11	1	58
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4778					N	70	23	1	63
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4778					N	55	19	1	69

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190															
05	155	N	114	-0-	-41 B	-20251	14	1	98	2	N	2	1	8	358
							2	9							
06	150	N	85	-0-	-65 B	-20251	10	1	75	2	N	-0-	2	1	356
07	155	N	61	-0-	-94 B	-20251	8	1	52	2	N	1	1	8	356
							1	9							
08	124	N	113	-0-	-11 B	-20251	14	1	98	2	N	1	1	8	356
							1	9							
09	90	N	85	-0-	-5 B	-20251	12	1	69	2	N	4	3	8	357
							4	9							
10	0	N	13	-0-	13 B	-20238	2	1	10	2	N	1	2	8	356
							1	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026															
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	Y	30	52	1	12
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	33	9	101	1	Y	16			28
07		1333 N	872	-0-	-461	-0-	18	9	72	1	Y	10			38
08		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	11	9	174	1	Y	-0-			38
*09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1359	2	Y	1			39
*10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1	9	220	1	Y	26			65
							29	9							

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462															
05		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	831	1	10941	2	Y	-0-	23	1	-0-
06		16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	1099	1	15066	2	Y	-0-			-0-
07		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	1244	1	13632	2	Y	-0-			-0-
08		11594 X	2762	-0-	-8832	-0-	398	1	2364	2	Y	-0-			-0-
*09		11220 X	2702	-0-	-8518	-0-	373	1	2329	2	Y	-0-			-0-
*10		15469 X	1121	-0-	-14348	-0-	153	1	968	2	Y	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	300 1	3946 2		Y	45	103 1		18	
06	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	50 9	248 1	3404 2	Y	25			43	
07	3503 X	717	-0-	-2786	-0-	28 9	59 1	648 2	Y	9			52	
08	3906 X	112	-0-	-3794	-0-	10 9	16 1	96 2	Y	-0-			52	
*09	3780 X	34	-0-	-3746	-0-	5 1	29 2		Y	-0-			52	
*10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-			52	
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418														
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	558 1	7343 2		Y	-0-			-0-	
06	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	522 1	7156 2		Y	-0-			-0-	
07	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	646 1	7077 2		Y	-0-			-0-	
08	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1108 1	6585 2		Y	-0-			-0-	
*09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1034 1	6463 2		Y	-0-			-0-	
*10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	1059 1	6693 2		Y	-0-			-0-	
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	92 1	1206 2		Y	3	4 1		1	
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	3 9	83 1	1144 2	Y	1			2	
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1 9	103 1	1124 2	Y	1			3	
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1 9	187 1	1108 2	Y	-0-			3	
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		200 1	1249 2	Y	-0-			3	
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		188 1	1187 2	Y	1			4	

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)				89546 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HOLBEIN-MAJOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 014625	COMPL. DATE 02/04/1961	TOTAL DEPTH 9882	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS, TRUST -A-				WELL #: 2	RRCID -> 014629	COMPL. DATE 09/18/1960	TOTAL DEPTH 9582	PERF. N/A					
05	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	832	1	10950 3	Y	-0-			7
06	11280 X	11222	-0-	-58	-0-	796	1	10426 3	Y	-0-			7
07	10106 X	9801	-0-	-305	-0-	724	1	9077 3	Y	-0-			7
08	11780 X	9862	-0-	-1918	-0-	769	1	9093 3	Y	-0-			7
09	11400 X	10099	-0-	-1301	-0-	772	1	9325 3	Y	2			9
						2	9						
10	11780 X	10968	-0-	-812	-0-	884	1	10084 3	Y	-0-			9
MCLEAN, MARRS				WELL #: 3	RRCID -> 014630	COMPL. DATE 01/25/1960	TOTAL DEPTH 10110	PERF. N/A					
05	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	955	1	12574 3	Y	-0-			9
06	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	934	1	12226 3	Y	-0-			9
07	13175 X	12626	-0-	-549	-0-	940	1	11686 3	Y	-0-			9
08	13516 X	13059	-0-	-457	-0-	1021	1	12038 3	Y	-0-			9
09	13170 X	12648	-0-	-522	-0-	971	1	11676 3	Y	1			10
						1	9						
10	13609 X	12919	-0-	-690	-0-	1042	1	11877 3	Y	-0-			10
MCLEAN, MARRS				WELL #: 4	RRCID -> 014631	COMPL. DATE 08/03/1960	TOTAL DEPTH 9600	PERF. N/A					
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	103	1	1358 3	Y	-0-			1
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271 3	Y	-0-			1
07	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	101	1	1254 3	Y	-0-			1
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	108	1	1268 3	Y	-0-			1
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282 3	Y	-0-			1
10	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	112	1	1279 3	Y	-0-			1
TREVINO, ADOLFO				WELL #: 4	RRCID -> 014637	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 9831	PERF. 9770 - 7800					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLBEIN, R., UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 014643	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 9470	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	16740 X	15730	-0-	-1010	-0-	1110	1	14620	3	Y	-0-	11
06	16200 X	15263	-0-	-937	-0-	1083	1	14180	3	Y	-0-	11
07	16740 X	15105	-0-	-1635	-0-	1131	1	13974	3	Y	-0-	11
08	16616 X	14997	-0-	-1619	-0-	1172	1	13825	3	Y	-0-	11
09	15270 X	14640	-0-	-630	-0-	1125	1	13513	3	Y	2	13
10	15779 X	14947	-0-	-832	-0-	1207	1	13740	3	Y	-0-	13

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356												
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)			89546 412		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
OSPREY			WELL #: 3		RRCID -> 176503			COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY			WELL #: 4		RRCID -> 181484			COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)			89546 445		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
BRUNI ESTATE -D-			WELL #: 2		RRCID -> 053721			COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
05		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	438	1	5767	3	Y	-0-					4
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	422	1	5530	3	Y	-0-					4
07		6169 X	6084	-0-	-85	-0-	455	1	5629	3	Y	-0-					4
08		6200 X	5919	-0-	-281	-0-	463	1	5456	3	Y	-0-					4
09		6000 X	5850	-0-	-150	-0-	449	1	5400	3	Y	1					5
10		6200 X	5935	-0-	-265	-0-	479	1	5456	3	Y	-0-					5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1			WELL #: 2		RRCID -> 071796			COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A						
05		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)			89546 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #: 1X		RRCID -> 039291			COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 6		RRCID -> 191795			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611						
05		1643 X	1145	-0-	-498	-0-	80	1	1065	3	Y	-0-					1
06		1590 X	1092	-0-	-498	-0-	78	1	1014	3	Y	-0-					1
07		1426 X	1106	-0-	-320	-0-	83	1	1023	3	Y	-0-					1
08		1271 X	1195	-0-	-76	-0-	94	1	1101	3	Y	-0-					1
09		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1492	3	Y	-0-					1
*10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700												
05		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	172	1	2262	3	Y	1
06		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2135	3	Y	1
07		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2184	3	Y	1
08		2449 X	2275	-0-	-174	-0-	178	1	2097	3	Y	1
09		2370 X	1410	-0-	-960	-0-	108	1	1302	3	Y	1
10		2356 N	1381	-0-	-975	-0-	112	1	1269	3	Y	1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515												
05		651 X	462	-0-	-189	-0-	33	1	429	3	Y	-0-
06		661 X	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-
07		517 X	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	-0-
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	3	Y	-0-
09		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	3	Y	1
*10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	3	Y	1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)												89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC												073056									
STROMAN-ARMSTRONG												WELL #: 5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12950 - 14060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
05		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	2189	1	6937	2	N	-0-		1							
06		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	2300	1	9169	2	N	-0-		1							
07		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	2277	1	9917	2	N	-0-		1							
08		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	2274	1	6883	2	N	-0-		1							
09		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	2299	1	7079	2	N	-0-		1							
*10		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	2416	1	9642	2	N	-0-		1							
STROMAN-ARMSTRONG												WELL #: 6		RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13028 - 13046	
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	268	1	848	2	N	-0-		-0-							
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	145	1	577	2	N	-0-		-0-							
07		992 N	583	-0-	-409	-0-	109	1	474	2	N	-0-		-0-							
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	252	1	763	2	N	-0-		-0-							
09		720 N	595	-0-	-125	-0-	146	1	449	2	N	-0-		-0-							
10		589 N	468	-0-	-121	-0-	94	1	374	2	N	-0-		-0-							
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
MCLEAN, MARRS, -C-												WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966		TOTAL DEPTH 16026		PERF.12366 - 12386	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
MARRS MCLEAN TRUST -C-												WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12382 - 12390	
05		19995 X	19834	-0-	-161	-0-	1400	1	18434	3	Y	-0-		10							
06		19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	1378	1	18032	3	Y	-0-		10							
07		19809 X	19575	-0-	-234	-0-	1466	1	18109	3	Y	-0-		10							
08		19840 X	19432	-0-	-408	-0-	1518	1	17914	3	Y	-0-		10							
09		19410 X	18279	-0-	-1131	-0-	1404	1	16873	3	Y	2		12							
10		20057 X	19064	-0-	-993	-0-	1539	1	17525	3	Y	-0-		12							
MARRS MCLEAN TRUST -A-												WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12914 - 12927	
05		12493 X	11823	-0-	-670	-0-	835	1	10988	3	Y	-0-		8							
06		12090 X	11462	-0-	-628	-0-	814	1	10648	3	Y	-0-		8							
07		12276 X	10958	-0-	-1318	-0-	815	1	10143	3	Y	-0-		8							
08		11811 X	11602	-0-	-209	-0-	907	1	10695	3	Y	-0-		8							
09		11460 X	10695	-0-	-765	-0-	817	1	9877	3	Y	1		9							
10		11842 X	11133	-0-	-709	-0-	898	1	10235	3	Y	-0-		9							
HOLBEIN HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13058 - 13091	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:		5	RRCID ->	175454	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.12850	- 12890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	176678	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13046	- 13064		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	176745	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	13423	PERF.13198	- 13222		
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	183	1	2401	3	Y	-0-		2
06	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	186	1	2446	3	Y	-0-		2
07	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	183	1	2263	3	Y	-0-		2
08	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	199	1	2357	3	Y	-0-		2
09	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	187	1	2260	3	Y	-0-		2
10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	192	1	2185	3	Y	-0-		2

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	178020	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12990	- 13010		
05	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	183	1	2423	3	Y	-0-		1
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	193	1	2539	3	Y	-0-		1
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	195	1	2397	3	Y	-0-		1
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2884	3	Y	-0-		1
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	246	1	2956	3	Y	-0-		1
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233	1	2647	3	Y	-0-		1

HOLBEIN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	180049	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	15474	PERF.13380	- 13400		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	181431	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12950	- 12970		
05	3286	X	1535	-0-	-1751	-0-	108	1	1427	3	Y	-0-		1
06	3180	X	2600	-0-	-580	-0-	177	1	2423	3	Y	-0-		1
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	3	Y	-0-		1
08	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	110	1	1319	3	Y	-0-		1
09	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	170	1	2114	3	Y	1		2
							1	9						
10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	167	1	1972	3	Y	-0-		2

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538				
05	10323 X	9102	-0-	-1221	-0-	632	1	8470	3	Y	-0-	7
06	9270 X	9020	-0-	-250	-0-	636	1	8384	3	Y	-0-	7
07	9207 X	8841	-0-	-366	-0-	658	1	8183	3	Y	-0-	7
08	9114 X	8043	-0-	-1071	-0-	625	1	7418	3	Y	-0-	7
09	9030 X	6988	-0-	-2042	-0-	535	1	6453	3	Y	-0-	7
10	9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	615	1	7035	3	Y	-0-	7

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908				
05	10602 X	10470	-0-	-132	-0-	732	1	9738	3	Y	-0-	4
06	10260 X	9156	-0-	-1104	-0-	642	1	8514	3	Y	-0-	4
07	10602 X	5332	-0-	-5270	-0-	402	1	4930	3	Y	-0-	4
08	10478 X	9234	-0-	-1244	-0-	719	1	8515	3	Y	-0-	4
09	10140 X	9309	-0-	-831	-0-	715	1	8593	3	Y	1	5
10	10478 X	6797	-0-	-3681	-0-	547	1	6250	3	Y	-0-	5

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136				
05	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	245	1	3236	3	Y	-0-	3
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	240	1	3181	3	Y	-0-	3
07	4154 X	2863	-0-	-1291	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-	3
08	4154 X	188	-0-	-3966	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	3
09	3420 X	2761	-0-	-659	-0-	210	1	2550	3	Y	1	4
*10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	300	1	3433	3	Y	-0-	4

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	3	Y	-0-	1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	3	Y	-0-	1
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	69	1	847	3	Y	-0-	1
08	1085 N	960	-0-	-125	-0-	75	1	885	3	Y	-0-	1
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	69	1	831	3	Y	-0-	1
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	71	1	809	3	Y	-0-	1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
OSPREY				WELL #: 1	RRCID -> 176247	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13104	- 13114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181799	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.13896	- 14021					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 191636	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13142	- 13162					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 150050	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12699	- 12766					
05	5456 X	4671	-0-	-785	-0-	331 1	4340 3	Y			-0-			3
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	341 1	4464 3	Y			-0-			3
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	468 1	5773 3	Y			-0-			3
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	617 1	7295 3	Y			-0-			3
09	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	570 1	6839 3	Y			1			4
						1 9								
*10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	581 1	6624 3	Y			-0-			4
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 163877	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12868	- 12899					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 15	RRCID -> 166952	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13170	- 13200					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.//		89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 177420		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686						
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	197	1	2673	3	Y	-0-				4
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	206	1	2769	3	Y	-0-				4
07	5301 X	3556	-0-	-1745	-0-	264	1	3292	3	Y	-0-				4
08	5301 X	173	-0-	-5128	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				4
09	3720 X	62	-0-	-3658	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				4
10	3565 X	33	-0-	-3532	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				4

MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572						
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-				-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	Y	-0-				-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	3	Y	-0-				-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971						
05	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	103	1	1353	3	Y	-0-				1
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1303	3	Y	-0-				1
07	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	105	1	1300	3	Y	-0-				1
08	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	112	1	1317	3	Y	-0-				1
09	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	108	1	1296	3	Y	-0-				1
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	3	Y	-0-				1

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ, F. E				WELL #: 1	RRCID -> 181483	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.13863	- 14652			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
F PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 169590	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13760	- 13780			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEREZ, E.				WELL #: 1	RRCID -> 174409	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 14951	PERF.13810	- 13830			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEREZ, F. "E"				WELL #: 1	RRCID -> 175508	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.14632	- 14652			
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	1156	1	3428	2	N	-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1293	1	4221	2	N	-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1405	1	4628	2	N	-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	904	1	4678	2	N	-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1000	1	4481	2	N	-0-
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1190	1	4630	2	N	-0-

PEREZ, F "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175742	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12926	- 12951			
05	3596	X	2010	-0-	-1586	-0-	507	1	1503	2	N	-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1011	1	3298	2	N	-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	881	1	2902	2	N	-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	542	1	2807	2	N	-0-
09	4320	X	3179	-0-	-1141	-0-	580	1	2599	2	N	-0-
10	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	671	1	2611	2	N	-0-

PEREZ, F. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 176515	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13932	- 14210			
05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	3194	1	9476	2	N	-0-
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	2905	1	9479	2	N	-0-
07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	2860	1	9424	2	N	-0-
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	1970	1	10197	2	N	-0-
09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	2110	1	9452	2	N	-0-
*10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	2477	1	9638	2	N	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849 - 13864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240 - 14260	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEREZ, F "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355 - 14380	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEREZ, F "C"		WELL #:		4	RRCID ->	183602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14206	PERF.13772 - 13782	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188 - 14109	
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	178	1	528	2	N	-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	164	1	535	2	N	-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	170	1	559	2	N	-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	107	1	555	2	N	-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	118	1	530	2	N	-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	138	1	536	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 176848	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 14421	PERF.14090	- 14200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181797	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.14080	- 14126					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OSPREY				WELL #: 4	RRCID -> 182316	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14207	- 14504					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OSPREY				WELL #: 5	RRCID -> 185303	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14278	- 14510					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OSPREY				WELL #: 4R	RRCID -> 185700	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14241	- 14465					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ABACO OPERATING, LLC				000894										
BILLINGS-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 289510	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 9340	- 10068					
05	30440 X	6924	-0-	-23516	-0-	124 1	6800 3	N	-0-					-0-
06	27840 X	7840	-0-	-20000	-0-	120 1	7720 3	N	-0-					-0-
07	28768 X	10316	-0-	-18452	-0-	124 1	9786 3	N	369	181 1				188
08	28768 X	7070	-0-	-21698	-0-	124 1	6869 3	N	70					258
09	27840 X	6314	-0-	-21526	-0-	120 1	6152 3	N	38	171 1				125
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-	42 9		N	NO RPT					125

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	Y	2			25
06	2520 N	1993	-0-	-527	-0-	110	1	1842	2	Y	37			62
07	2201 N	1888	-0-	-313	-0-	105	1	1748	2	Y	32			94
08	2480 N	1855	-0-	-625	-0-	108	1	1718	2	Y	26			120
09	1980 N	1627	-0-	-353	-0-	101	1	1522	2	Y	4			124
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	109	1	1639	2	Y	41			165

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271														
05	837 N	698	-0-	-139	-0-	89	1	588	2	N	19			63
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	106	1	650	2	N	43			106
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	N	35			141
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	N	17			158
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	87	1	604	2	N	23			181
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	66	1	434	2	N	30	173	1	38

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838														
05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	409	1	1122	2	N	-0-			24
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	395	1	1005	2	N	-0-			24
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1096	2	N	-0-			24
08	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	406	1	1064	2	N	-0-			24
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	379	1	1112	2	N	-0-			24
10	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	409	1	1009	2	N	-0-			24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
05	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	136	1	1072	2	Y	-0-			2
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	131	1	1002	2	Y	1			3
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	1104	2	Y	3			6
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	104	1	906	2	Y	1			7
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	105	1	980	2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	170	1	1381	2	Y	1			8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)												CNTY: WEBB									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																					
MARSHALL STATE																					
WELL #: 6												RRCID -> 201335		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 11667			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
05	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	424	1	3335	2	Y	3		6								
06	3900 X	3517	-0-	-383	-0-	405	1	3106	2	Y	5		11								
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	408	1	3627	2	Y	10		21								
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	447	1	3898	2	Y	4		25								
09	3630 X	3583	-0-	-47	-0-	348	1	3235	2	Y	-0-		25								
10	DLQ G-10	3434	-0-	3434	3434	376	1	3058	2	Y	-0-		25								
MARSHALL STATE												WELL #: 8		RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11711	
05	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	114	1	899	2	Y	-0-		2								
06	1200 N	988	-0-	-212	-0-	114	1	874	2	Y	-0-		2								
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	2	Y	3		5								
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1054	2	Y	1		6								
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	198	1	1840	2	Y	-0-		6								
10	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	133	1	1085	2	Y	1		7								
MARSHALL STATE												WELL #: 10		RRCID -> 202331		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 10832	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-		-0-								
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-		-0-								
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	1		1								
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		1								
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	Y	-0-		1								
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	17	1	140	2	Y	-0-		1								
MARSHALL STATE												WELL #: 14		RRCID -> 204623		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10692 - 10788	
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	Y	-0-		12								
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	12	1	90	2	Y	-0-		12								
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	1		13								
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-		13								
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-		13								
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	10	1	82	2	Y	-0-		13								
MOGLIA "O"												WELL #: 2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9860 - 9994	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	682 N	441	-0-	-241	-0-	198	1	242	2	Y	1				11
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	332	1	192	2	Y	-0-				11
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	402	1	298	2	Y	-0-				11
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	398	1	521	2	Y	1				12
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	368	1	380	2	Y	-0-				12
10	DLQ G-10	646	-0-	646	646	384	1	262	2	Y	-0-				12

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

05	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	247	1	1629	2	N	12				180
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	305	1	1873	2	N	18				198
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	7	182	1		23
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	304	1	1972	2	N	14				37
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	268	1	1863	2	N	5				42
*10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	297	1	1949	2	N	13				55

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	1				36
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-				36
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-				36
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-				36
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-				36
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	2	N	-0-				36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	362	1	2318	2	Y	6				41
06	2340 X	2309	-0-	-31	-0-	315	1	1990	2	Y	4				45
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	331	1	2357	2	Y	8				53
08	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	353	1	2344	2	Y	1				54
09	2610 X	2529	-0-	-81	-0-	306	1	2215	2	Y	7				61
10	DLQ G-10	2483	-0-	2483	2483	324	1	2155	2	Y	4				65

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11104 -	12498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	4991 X	3799	-0-	-1192	-0-	825	1	2974	2	Y	-0-	37
06	3780 X	3352	-0-	-428	-0-	717	1	2631	2	Y	4	41
07	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	754	1	1903	2	Y	6	47
08	3813 X	2555	-0-	-1258	-0-	751	1	1804	2	Y	-0-	47
09	3690 X	2468	-0-	-1222	-0-	773	1	1695	2	Y	-0-	47
10	DLQ G-10	2677	-0-	2677	2677	780	1	1897	2	Y	-0-	47

MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611 -	10696
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	42	1	274	2	Y	-0-	71
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	Y	-0-	71
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	-0-	71
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	Y	2	73
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	2	Y	-0-	73
10	DLQ G-10	221	-0-	221	221	29	1	192	2	Y	-0-	73

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704 -	11962
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	121	1	435	2	Y	-0-	6
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	151	1	556	2	Y	1	7
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	194	1	490	2	Y	1	8
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	197	1	474	2	Y	-0-	8
09	720 N	453	-0-	-267	-0-	142	1	311	2	Y	-0-	8
10	DLQ G-10	579	-0-	579	579	169	1	410	2	Y	-0-	8

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360 -	12675
05	1736 N	871	-0-	-865	-0-	117	1	752	2	Y	2	35
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	195	1	1233	2	Y	2	37
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1306	2	Y	4	41
08	868 N	170	-0-	-698	-0-	22	1	148	2	Y	-0-	41
09	1440 N	801	-0-	-639	-0-	97	1	701	2	Y	3	44
10	DLQ G-10	847	-0-	847	847	110	1	736	2	Y	1	45

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050 -	12428
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	636	2	Y	1	23
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	1	24
07	899 N	809	-0-	-90	-0-	99	1	707	2	Y	3	27
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	92	1	613	2	Y	-0-	27
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	82	1	591	2	Y	2	29
10	DLQ G-10	551	-0-	551	551	72	1	478	2	Y	1	30

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
NORVEHC		WELL #: 1H		RRCID -> 228977		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	4495 X	3761	-0-	-734	-0-	266	1	3480	2	Y	14	15					
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	15	9	4268	2	Y	119	134					
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	408	1	4302	2	Y	60	130 1 64					
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	131	9	4050	2	Y	55	119					
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	501	1	3827	2	Y	30	149					
10	DLQ G-10	4343	-0-	4343	4343	66	9	3787	2	Y	55	198 1 6					
						499	1										
						61	9										
						496	1										
						33	9										
						495	1										
						61	9										
MORENO GU										WELL #: 1H		RRCID -> 229877		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
MORENO GU										WELL #: 2H		RRCID -> 236615		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400	
05	7316 X	7018	-0-	-298	-0-	924	1	6094	2	Y	-0-	1					
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1129	1	6941	2	Y	-0-	1					
07	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	1098	1	6553	2	Y	-0-	1					
08	7316 X	6887	-0-	-429	-0-	919	1	5968	2	Y	-0-	1					
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	1006	1	7002	2	Y	-0-	1					
10	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	738	1	4836	2	Y	-0-	1					
GALLAGHER, GLORIA B.										WELL #: 7H		RRCID -> 242046		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	230	1	282	2	Y	-0-	33					
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	415	1	240	2	Y	2	35					
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	2	9	330	2	Y	-0-	35					
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	446	1	599	2	Y	-0-	35					
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	457	1	432	2	Y	-0-	35					
10	DLQ G-10	765	-0-	765	765	418	1	310	2	Y	-0-	35					
						455	1										
PEREZ-MOGLIA G.U.										WELL #: 1H		RRCID -> 245002		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000	
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	485	1	3200	2	Y	26	47					
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	29	9	3562	2	Y	-0-	47					
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	579	1	3790	2	Y	27	74					
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	635	1	4079	2	Y	13	87					
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	30	9	4010	2	Y	21	108					
10	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	628	1	4097	2	Y	18	115 1 11					
						14	9										
						576	1										
						23	9										
						625	1										
						20	9										

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
EL VIEJITO "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 248792		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12340		PERF.14578 - 16578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	568	-0-	-796	-0-	255	1	313	2	Y	-0-			20
06	1050 N	76	-0-	-974	-0-	48	1	28	2	Y	-0-			20
07	775 N	18	-0-	-757	-0-	10	1	8	2	Y	-0-			20
08	558 N	7	-0-	-551	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			20
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	2	Y	-0-			20
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

NORVEHC		WELL #: 3H		RRCID -> 250851		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9801		PERF.10320 - 13480				
05	1550 N	339	-0-	-1211	-0-	24	1	314	2	Y	1			43
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1432	2	Y	40			83
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1706	2	Y	24	52	1	55
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	198	1	1610	2	Y	25			80
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	183	1	1412	2	Y	11			91
10	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	202	1	1544	2	Y	23	81	1	33

PEREZ-MOGLIA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 250927		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 10455		PERF.11057 - 13230				
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	83	1	550	2	Y	4			12
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	-0-			12
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	106	1	631	2	Y	5			17
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	Y	2			19
09	750 N	569	-0-	-181	-0-	71	1	496	2	Y	2			21
10	DLQ G-10	508	-0-	508	508	67	1	439	2	Y	2	12	1	11

MOGLIA		WELL #: 5H		RRCID -> 254895		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10774 - 12265				
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	884	1	5832	2	Y	50			87
06	4980 X	2764	-0-	-2216	-0-	381	1	2343	2	Y	36			123
07	5146 X	2890	-0-	-2256	-0-	411	1	2455	2	Y	22			145
08	5146 X	5134	-0-	-12	-0-	677	1	4396	2	Y	55			200
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	719	1	5005	2	Y	73	178	1	95
10	DLQ G-10	5926	-0-	5926	5926	773	1	5068	2	Y	77	55	1	117

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A				
MARSHALL STATE		WELL #: 12												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	201251	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11792 - 11876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098			
VAQUILLAS				WELL #:	3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A				
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	14	1	210	3	N	4		42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	18	1	268	3	N	3		45
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	3		48
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	3	2 1	49
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	3		52
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	4	1 1	55

VAQUILLAS				WELL #:	1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218			
05	1085 N	927	-0-	-158	-0-	57	1	869	3	N	1		86
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	915	3	N	2		88
07	1054 N	943	-0-	-111	-0-	59	1	882	3	N	2	1 1	89
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	N	-0-	2 1	87
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	3	2 1	88
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	948	3	N	4	2 1	90

VAQUILLAS				WELL #:	6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190			
05	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	393	1	5927	3	N	30		48
06	6270 X	6073	-0-	-197	-0-	380	1	5664	3	N	26		74
07	6479 X	6205	-0-	-274	-0-	389	1	5785	3	N	28	9 1	93
08	6417 X	6197	-0-	-220	-0-	397	1	5769	3	N	28	10 1	111
09	6210 X	5879	-0-	-331	-0-	274	1	5568	3	N	34	10 1	135
10	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	371	1	5767	3	N	33	121 1	47

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551			PERF. 9295 - 10185			
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	1					46
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	16					62
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	30	1	455	3	N	2	1	1			63
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	9	2	1			70
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	2	1	1			71
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	26	1	401	3	N	2	1	1			72
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645			PERF. 9960 - 13574			
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	245	1	3696	3	N	3					20
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	N	7					27
07	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	246	1	3652	3	N	13	6	1			34
08	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	200	1	2912	3	N	11	6	1			39
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	184	1	3728	3	N	29	7	1			61
10	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	233	1	3620	3	N	23	6	1			78
VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9380 - 10430			
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	297	1	4471	3	N	13					26
06	4590 X	4586	-0-	-4	-0-	287	1	4282	3	N	15					41
07	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	296	1	4399	3	N	17	7	1			51
08	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	297	1	4332	3	N	8	7	1			52
09	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	206	1	4175	3	N	23	7	1			68
10	4774 X	4735	-0-	-39	-0-	285	1	4426	3	N	22	7	1			83
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600			PERF. 7676 - 10294			
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	276	1	4147	3	N	-0-					53
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	266	1	3972	3	N	15					68
07	4433 X	4098	-0-	-335	-0-	257	1	3828	3	N	12	6	1			74
08	4433 X	3897	-0-	-536	-0-	250	1	3645	3	N	2	6	1			70
09	4290 X	3603	-0-	-687	-0-	169	1	3419	3	N	14	6	1			78
10	4433 X	4310	-0-	-123	-0-	260	1	4032	3	N	16	6	1			88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	362	1	5449	3	N	20		56
06	5610 X	5446	-0-	-164	-0-	22	9	5067	3	N	35		91
07	6138 X	5581	-0-	-557	-0-	39	9	5195	3	N	34	8 1	117
08	6138 X	5406	-0-	-732	-0-	37	9	5039	3	N	19	9 1	127
09	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	21	9	5251	3	N	32	9 1	150
*10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	259	1	7940	3	N	27	9 1	168
						35	9						
						511	1						
						30	9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

05	527 N	26	-0-	-501	-0-	1	1	21	3	N	4		41
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	4	9			N	-0-		41
07	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	3	2	9	N	2	1 1	42
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3 1	39
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	39
*10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	158	1	2449	3	N	44	1 1	82
						48	9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

05	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	454	1	6829	3	N	105		146
06	7260 X	7078	-0-	-182	-0-	116	9	6542	3	N	89	182 1	53
07	8060 X	7230	-0-	-830	-0-	438	1	6652	3	N	118	11 1	160
08	8060 X	6817	-0-	-1243	-0-	98	9	6311	3	N	65	176 1	49
09	7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	448	1	6077	3	N	105	11 1	143
10	7409 X	6919	-0-	-490	-0-	130	9	6400	3	N	97	191 1	49
						412	1						
						107	9						

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

05	775 N	593	-0-	-182	-0-	37	1	556	3	N	-0-		37
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	36	1	532	3	N	34		71
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	9	571	3	N	45	4 1	112
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	N	23	104 1	31
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	9	548	3	N	33	3 1	61
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	37	1	511	3	N	21	3 1	79
						25	9						
						27	1						
						36	9						
						33	1						
						23	9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							RRCID -> 252837	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9625 - 9655					
05		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	112	1	1673	3	N	-0-			88
06		1680 N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1464	3	N	5			93
07		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	6	9	1366	3	N	11	2	1	102
08		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	12	9	1667	3	N	12	3	1	111
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1616	3	N	16	3	1	124
*10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	13	9	1587	3	N	12	3	1	133

VAQUILLAS		WELL #:	12H	RRCID -> 256838	COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH 9637	PERF. 10257 - 12392							
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			4
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-			4
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3			7
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			7

VAQUILLAS		WELL #:	13H	RRCID -> 260641	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 10110 - 13560							
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	N	46			126
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	9	1001	3	N	41			167
07	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	45	9	960	3	N	45	16	1	196
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	64	1	985	3	N	22	103	1	115
09	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	50	9	940	3	N	54	16	1	153
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	46	1	945	3	N	31	93	1	91

DEVON-VAQUILLAS		STATE NO.	9H UNT	WELL #:	9H	RRCID -> 260644	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9930 - 12380					
05	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	435	1	6557	3	N	25			41
06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	28	9	6381	3	N	36			77
07	7068 X	6911	-0-	-157	-0-	427	1	6438	3	N	35	11	1	101
08	7068 X	6954	-0-	-114	-0-	40	9	6483	3	N	24	11	1	114
09	6840 X	6559	-0-	-281	-0-	434	1	6208	3	N	40	11	1	143
10	7068 X	6752	-0-	-316	-0-	39	9	6312	3	N	31	11	1	163

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	186	1	2795	3	N	5		43
06	3150 X	2769	-0-	-381	-0-	172	1	2568	3	N	26		69
07	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	158	1	2336	3	N	31	23 1	77
08	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	183	1	2655	3	N	9	23 1	63
*09	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	107	1	2151	3	N	42	23 1	82
10	2976 X	2294	-0-	-682	-0-	138	1	2143	3	N	12	22 1 1 6	71

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

05	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	819	1	12323	3	N	6		71
06	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	793	1	11833	3	N	75		146
07	13299 X	13015	-0-	-284	-0-	817	1	12164	3	N	31	20 1	157
08	13299 X	13032	-0-	-267	-0-	832	1	12138	3	N	56	123 1	90
09	12870 X	12468	-0-	-402	-0-	582	1	11802	3	N	76	21 1	145
*10	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	794	1	12347	3	N	140	20 1	265

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

05	2511 X	2193	-0-	-318	-0-	136	1	2050	3	N	6		26
06	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	130	1	1943	3	N	28		54
07	2356 X	1956	-0-	-400	-0-	124	1	1828	3	N	4	3 1	55
08	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	131	1	1906	3	N	32	3 1	84
09	2220 X	2001	-0-	-219	-0-	92	1	1868	3	N	37	3 1	118
10	2201 X	1710	-0-	-491	-0-	101	1	1574	3	N	32	3 1	147

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10788 X	10340	-0-	-448	-0-	637 1	9594 3	N	99		155
06	10440 X	10041	-0-	-399	-0-	109 9	9326 3	N	82		237
07	10788 X	10319	-0-	-469	-0-	625 1	9557 3	N	109	207 1	139
08	10757 X	9744	-0-	-1013	-0-	90 9	9036 3	N	79	16 1	202
09	10410 X	7133	-0-	-3277	-0-	642 1	6718 3	N	75	14 1	263
10	10385 X	9989	-0-	-396	-0-	120 9	9285 3	N	97	201 1	159

VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400			
05	12524 X	11675	-0-	-849	-0-	621 1	10943 3	N	5		67
06	12120 X	11561	-0-	-559	-0-	9 9	10813 3	N	21		88
07	12524 X	11765	-0-	-759	-0-	725 1	10983 3	N	39	18 1	109
08	12121 X	11569	-0-	-552	-0-	23 9	10697 3	N	125	102 1	132
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	739 1	10323 3	N	58	18 1	172
10	11935 X	11363	-0-	-572	-0-	43 9	10556 3	N	117	209 1	80

VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471			
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-		58
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		58
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		58
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		58
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		58
*10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	2 6	56

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 185724		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454			
BILLINGS B		WELL #: 1									
05	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	550 1	2591 2	Y	5	3 1	33
06	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	6 9	2696 2	Y	7	8 1	32
07	3503 X	2329	-0-	-1174	-0-	479 1	1863 2	Y	7	8 1	31
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	8 9	3129 2	Y	6	8 1	29
09	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	571 1	2677 2	Y	5	3 1	31
10	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	7 9	2306 2	Y	9	6 1	34

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 1		RRCID -> 186078		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12053		PERF.10984 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	1436 6 9	1	6767	2	Y	5	7
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	838 11 9	1	4713	2	Y	10	15 1 2
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1103 6 9	1	4483	2	Y	5	6 1 1
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	986 7 9	1	5409	2	Y	6	6 1 1
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1092 8 9	1	5997	2	Y	7	6 1 2
*10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	1062 8 9	1	5387	2	Y	7	6 1 3

BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10946 - 10980		
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	574 13 9	1	2706	2	Y	12	7 1 15
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	523 20 9	1	2942	2	Y	18	21 1 12
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	855 20 9	1	3476	2	Y	18	21 1 9
08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	559 17 9	1	3064	2	Y	15	21 1 3
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	506 14 9	1	2781	2	Y	13	7 1 9
10	3906 X	3324	-0-	-582	-0-	544 23 9	1	2757	2	Y	21	14 1 16

BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11079 - 11194		
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	294	1	1387	2	Y	-0-	-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	262	1	1474	2	Y	-0-	-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	352	1	1431	2	Y	-0-	-0-
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	262	1	1438	2	Y	-0-	-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-	-0-
*10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	366	1	1857	2	Y	-0-	-0-

UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912		
05	806 N	636	-0-	-170	-0-	111	1	525	2	Y	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	114	1	640	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	774	-0-	-187	-0-	153	1	621	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	80	1	440	2	Y	-0-	-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	147	1	805	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	127	1	644	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150		
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	583 22 9	1	2745	2	Y	20	12 1 18
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	699 32 9	1	3929	2	Y	29	34 1 13
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	710 32 9	1	2885	2	Y	29	34 1 8
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	658 28 9	1	3610	2	Y	25	33 1 -0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	565 23 9	1	3102	2	Y	21	11 1 10
10	4805 X	1015	-0-	-3790	-0-	161 36 9	1	818	2	Y	33	17 1 26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	500	1	2357	2	Y	24	14	1	22
06	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	433	1	2432	2	Y	37	42	1	17
07	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	554	1	2250	2	Y	35	42	1	10
08	2976 X	2880	-0-	-96	-0-	439	1	2407	2	Y	31	41	1	-0-
09	2910 X	2895	-0-	-15	-0-	441	1	2424	2	Y	27	14	1	13
10	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	464	1	2351	2	Y	41	28	1	26

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378														
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	864	1	4070	2	Y	2	1	1	4
06	2940 X	2489	-0-	-451	-0-	375	1	2111	2	Y	3	4	1	3
07	2635 X	1458	-0-	-1177	-0-	287	1	1168	2	Y	3	4	1	2
08	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	286	1	1568	2	Y	3	4	1	1
09	2940 X	1851	-0-	-1089	-0-	285	1	1563	2	Y	3	1	1	3
10	2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	265	1	1344	2	Y	4	3	1	4

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332														
05	3193 X	2065	-0-	-1128	-0-	356	1	1675	2	Y	31			43
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	341	1	1915	2	Y	59	90	1	12
07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	519	1	2109	2	Y	29	34	1	7
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	609	1	3339	2	Y	34	34	1	7
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	711	1	3905	2	Y	40	35	1	12
10	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	381	1	1932	2	Y	41	35	1	18

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246														
05	3968 X	1641	-0-	-2327	-0-	286	1	1347	2	Y	7	4	1	20
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	606	1	3408	2	Y	11	13	1	18
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	693	1	2816	2	Y	11	13	1	16
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	659	1	3616	2	Y	10	13	1	13
09	4020 X	3160	-0-	-860	-0-	485	1	2666	2	Y	8	4	1	17
10	4154 X	3033	-0-	-1121	-0-	497	1	2523	2	Y	12	8	1	21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2170 X	1786	-0-	-384	-0-	312 1	1468 2	Y	5	3 1		9
							6 9						
06		1890 X	1162	-0-	-728	-0-	174 1	980 2	Y	7	8 1		8
							8 9						
07		1798 X	1725	-0-	-73	-0-	339 1	1379 2	Y	6	8 1		6
							7 9						
08		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	287 1	1572 2	Y	6	8 1		4
							7 9						
09		1740 X	1652	-0-	-88	-0-	253 1	1392 2	Y	6	3 1		7
							7 9						
10		1736 N	1382	-0-	-354	-0-	226 1	1147 2	Y	8	6 1		9
							9 9						
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238													
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	283 1	1332 2	Y	-0-			43
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	208 1	1171 2	Y	-0-			43
07		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	288 1	1170 2	Y	-0-			43
08		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	222 1	1219 2	Y	-0-			43
09		1380 N	1368	-0-	-12	-0-	211 1	1157 2	Y	-0-			43
*10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	253 1	1285 2	Y	-0-	43 1		-0-
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322													
05		1829 X	1314	-0-	-515	-0-	230 1	1084 2	Y	-0-			-0-
06		2580 X	1498	-0-	-1082	-0-	226 1	1272 2	Y	-0-			-0-
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	632 1	2567 2	Y	-0-			-0-
08		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	708 1	3884 2	Y	-0-			-0-
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	417 1	2292 2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	2248	-0-	-573	-0-	370 1	1878 2	Y	-0-			-0-
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200													
05		2573 N	2266	-0-	-307	-0-	394 1	1855 2	Y	15	9 1		25
							17 9						
06		2370 N	2117	-0-	-253	-0-	316 1	1778 2	Y	21	25 1		21
							23 9						
07		2635 N	2012	-0-	-623	-0-	393 1	1596 2	Y	21	25 1		17
							23 9						
08		2263 N	1896	-0-	-367	-0-	289 1	1587 2	Y	18	25 1		10
							20 9						
09		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	350 1	1921 2	Y	17	9 1		18
							19 9						
*10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	363 1	1840 2	Y	25	15 1		28
							28 9						
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447													
05		2232 X	1717	-0-	-515	-0-	263 1	1445 2	Y	8			13
							9 9						
06		2130 X	1863	-0-	-267	-0-	271 1	1586 2	Y	5	17 1		1
							6 9						
07		1860 N	1584	-0-	-276	-0-	176 1	1402 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	244 1	1819 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	179 1	1740 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
*10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	239 1	1779 2	Y	4			6
							4 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10930		- 10964		
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-	5
06	870 N	555	-0-	-315	-0-	84	1	471	2	Y	-0-	5
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	154	1	627	2	Y	-0-	5
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	102	1	557	2	Y	-0-	5
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	2	Y	-0-	5
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	108	1	549	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063		
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	504	1	4356	2	Y	-0-	15
06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	467	1	3826	2	Y	134	149
						147	9					
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	474	1	3766	2	Y	72	92 1 129
						79	9					
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	548	1	4090	2	Y	13	93 1 49
						14	9					
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	410	1	3979	2	Y	137	92 1 94
						151	9					
*10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	762	1	5660	2	Y	16	55 1 55
						18	9					

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023		
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	275	1	1511	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	375	-0-	-585	-0-	55	1	320	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	502	-0-	-490	-0-	56	1	446	2	Y	-0-	-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	264	1	1969	2	Y	-0-	-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	2	Y	-0-	-0-
*10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	321	1	2387	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10117 - 10136		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10646 - 11882		
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-	42
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	2	Y	-0-	42
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	49	1	387	2	Y	-0-	42
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	2	Y	-0-	42
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	62	1	604	2	Y	-0-	42
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	482	2	Y	-0-	42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456												
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	115 1	996 2	Y	-0-			16
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	119 1	972 2	Y	-0-			16
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	127 1	1013 2	Y	-0-			16
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	133 1	995 2	Y	-0-			16
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	97 1	943 2	Y	-0-			16
10	1147 N	806	-0-	-341	-0-	96 1	710 2	Y	-0-	16 1		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186												
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	504 1	2769 2	Y	-0-			20
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	535 1	3132 2	Y	-0-			20
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	284 1	2261 2	Y	-0-			20
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	229 1	1710 2	Y	-0-			20
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	280 1	2715 2	Y	-0-			20
10	2976 X	1468	-0-	-1508	-0-	174 1	1294 2	Y	-0-			20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 1		-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254												
05	1116 X	958	-0-	-158	-0-	86 1	872 2	Y	-0-			150
06	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	104 1	910 2	Y	-0-			150
07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	133 1	1057 2	Y	-0-			150
08	1054 X	938	-0-	-116	-0-	111 1	827 2	Y	-0-	108 1		42
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	112 1	1084 2	Y	-0-			42
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	147 1	1091 2	Y	-0-			42

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996												
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	137 1	750 2	Y	-0-			7
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	106 1	623 2	Y	-0-			7
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	88 1	698 2	Y	-0-			7
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	104 1	778 2	Y	-0-			7
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	62 1	597 2	Y	-0-			7
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	90 1	672 2	Y	-0-			7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	1077	-0-	-845	-0-	1077	2	Y	-0-		26
06	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	33	1	Y	-0-		26
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	-0-		26
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	16	26 1	16
						18	9				
09	1740 X	1739	-0-	-1	-0-	162	1	Y	-0-		16
10	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	197	1	Y	-0-		16

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490											
05	3317 X	2246	-0-	-1071	-0-	339	1	Y	40		70
						44	9				
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	418	1	Y	29	91 1	8
						32	9				
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	48	54 1	2
						53	9				
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	66	55 1	13
						73	9				
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	61	55 1	19
						67	9				
*10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	369	1	Y	38		57
						42	9				

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579											
05	4867 X	3812	-0-	-1055	-0-	586	1	Y	7		14
						8	9				
06	4710 X	3309	-0-	-1401	-0-	482	1	Y	6	17 1	3
						7	9				
07	4867 X	2864	-0-	-2003	-0-	319	1	Y	9	10 1	2
						10	9				
08	4030 X	2844	-0-	-1186	-0-	335	1	Y	12	10 1	4
						13	9				
09	3900 X	3386	-0-	-514	-0-	315	1	Y	11	10 1	5
						12	9				
*10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	774	1	Y	7		12
						8	9				

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350											
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	390	1	Y	-0-		34
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	389	1	Y	135		169
						149	9				
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	369	1	Y	72	92 1	149
						79	9				
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	399	1	Y	12	93 1	68
						13	9				
09	3030 X	3015	-0-	-15	-0-	268	1	Y	137	92 1	113
						151	9				
10	3844 X	2326	-0-	-1518	-0-	274	1	Y	16	76 1	53
						18	9				

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		//CONT.// 789662	WELL #:	7H	RRCID ->	222345	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11102	- 12684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	3673	-0-	573	573	3592	2	81	9	Y	74		155
06		3000 N	3261	-0-	261	834	62	1	3199	2	Y	-0-		155
07		3100 N	2689	-0-	-411	423	283	1	2253	2	Y	139	183 1	111
08		2747 X	2324	-0-	-423	-0-	153	9	2018	2	Y	32	52 1	91
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	271	1	2435	2	Y	-0-		91
10		3441 X	2097	-0-	-1344	-0-	35	9	1848	2	Y	-0-		91

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #:	4H	RRCID ->	223352	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11700	- 12207			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	2H	RRCID ->	226089	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11616	- 13644			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #:	7	RRCID ->	226099	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 11424			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

UNION RANCH-LOPEZ		WELL #:	1 H	RRCID ->	226329	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11050	- 11248			
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	1077	1	5075	2	N	55		210
06		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	61	9	914	1	N	97		307
07		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	107	9	1150	1	N	115	185 1	237
08		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	127	9	942	1	N	187	369 1	55
09		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	206	9	964	1	N	59		114
*10		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	65	9	1049	1	N	101		215
							111	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	900	1	4939	2	Y	32				57
06	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	859	1	5029	2	Y	24	75	1		6
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	468	1	3720	2	Y	34	37	1		3
08	5859 X	3260	-0-	-2599	-0-	380	1	2832	2	Y	44	37	1		10
09	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	655	1	6361	2	Y	42	38	1		14
10	6107 X	3048	-0-	-3059	-0-	358	1	2661	2	Y	26				40

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174					
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	586	1	2762	2	Y	7	4	1		41
06	3480 X	3336	-0-	-144	-0-	502	1	2822	2	Y	11	13	1		39
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2982	2	Y	11	13	1		37
08	3627 X	3387	-0-	-240	-0-	521	1	2856	2	Y	9	13	1		33
09	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	490	1	2690	2	Y	8	4	1		37
10	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	600	1	3042	2	Y	12	8	1		41

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930					
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-				7
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-				7
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-				7
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	Y	-0-				7
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	2	Y	-0-				7
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	Y	-0-				7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 10757			PERF.11992 - 13056			
05		715 N	715	-0-	-0-	124	1	583	2	N	7	4	1			28
06		510 N	187	-0-	-323	27	1	150	2	N	9	11	1			26
07		527 N	194	-0-	-333	36	1	147	2	N	10	11	1			25
08		756 N	756	-0-	-0-	115	1	632	2	N	8	11	1			22
09		180 N	177	-0-	-3	26	1	143	2	N	7	4	1			25
*10		517 N	517	-0-	-0-	83	1	423	2	N	10	7	1			28
		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 11246			PERF.11429 - 13380			
05		2511 X	2440	-0-	-71	371	1	2037	2	Y	29					51
06		2811 X	2811	-0-	-0-	407	1	2381	2	Y	21	66	1			6
07		2511 X	2509	-0-	-2	278	1	2207	2	Y	22	25	1			3
08		2492 X	2492	-0-	-0-	291	1	2168	2	Y	30	25	1			8
09		2430 N	2047	-0-	-383	188	1	1828	2	Y	28	25	1			11
10		2511 N	1329	-0-	-1182	155	1	1155	2	Y	17					28
		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10524			PERF.10529 - 12706			
05		2945 X	2637	-0-	-308	2637	2			Y	-0-					23
06		2732 X	2732	-0-	-0-	52	1	2680	2	Y	-0-					23
07		3068 X	3068	-0-	-0-	343	1	2725	2	Y	-0-					23
08		2874 X	2874	-0-	-0-	336	1	2503	2	Y	32	52	1			3
09		2730 X	2151	-0-	-579	201	1	1950	2	Y	-0-					3
10		3007 N	2279	-0-	-728	270	1	2009	2	Y	-0-					3
		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008				TOTAL DEPTH 9843			PERF.10250 - 13830			
05		10100 X	10100	-0-	-0-	1126	1	8965	2	Y	8	12	1			114
06		9813 X	9813	-0-	-0-	1016	1	8677	2	Y	109	135	1			88
07		10006 X	10006	-0-	-0-	1452	1	8511	2	Y	39	46	1			81
08		10153 X	10153	-0-	-0-	1154	1	8958	2	Y	37	44	1			74
09		10211 X	10211	-0-	-0-	1245	1	8923	2	Y	39	46	1			67
10		10137 X	8427	-0-	-1710	590	1	7797	2	Y	36	34	1			69
		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 10598			PERF.10520 - 13118			
05		1186 X	1186	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06		1200 X	1002	-0-	-198	19	1	983	2	Y	-0-					-0-
07		1240 X	663	-0-	-577	74	1	589	2	Y	-0-					-0-
08		1240 X	924	-0-	-316	109	1	815	2	Y	-0-					-0-
09		1140 X	529	-0-	-611	49	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10		900 N	900	-0-	-0-	107	1	793	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11222 X	10004	-0-	-1218	-0-	1538	1	8442	2	Y	22				38
06	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	1997	1	11683	2	Y	16	50	1		4
07	11222 X	9951	-0-	-1271	-0-	1109	1	8812	2	Y	27	30	1		1
08	11222 X	10569	-0-	-653	-0-	1244	1	9285	2	Y	36	30	1		7
09	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	1120	1	10874	2	Y	34	30	1		11
10	14167 X	9051	-0-	-5116	-0-	1071	1	7958	2	Y	20				31

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	90	1	492	2	Y	-0-				21
06	990 N	507	-0-	-483	-0-	74	1	433	2	Y	-0-				21
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	79	1	631	2	Y	-0-				21
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	57	1	426	2	Y	-0-				21
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	41	1	396	2	Y	-0-				21
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	98	1	730	2	Y	-0-				21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

05	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	477	1	2847	2	Y	-0-				176
06	3420 X	2628	-0-	-792	-0-	540	1	2088	2	Y	-0-				176
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	454	1	3606	2	Y	-0-				176
08	3534 X	2922	-0-	-612	-0-	345	1	2577	2	Y	-0-				176
09	3210 X	1624	-0-	-1586	-0-	137	1	1330	2	Y	143	188	1		131
10	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	472	1	3509	2	Y	-0-				131

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348																
05	6820 X	4141	-0-	-2679	-0-	597	1	3544	2	Y	-0-					17
06	6600 X	5996	-0-	-604	-0-	820	1	5111	2	Y	59					76
07	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	65	9	811	1	Y	55					131
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	61	9	818	1	Y	6	131	1			6
09	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	7	9	626	1	Y	-0-					6
10	7316 X	3681	-0-	-3635	-0-	437	1	3244	2	Y	-0-					6

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706																
05	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	717	1	34	9	Y	31	47	1			190
06	7350 X	6986	-0-	-364	-0-	682	1	482	9	Y	438	542	1			86
07	7595 X	6298	-0-	-1297	-0-	894	1	168	9	Y	153	183	1			56
08	7223 X	6985	-0-	-238	-0-	779	1	165	9	Y	150	176	1			30
09	6990 X	6682	-0-	-308	-0-	798	1	168	9	Y	153	183	1			-0-
10	6913 X	6750	-0-	-163	-0-	464	1	160	9	Y	145	137	1			8

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585																
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1	2	1			38
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	24	9	Y	22	27	1			33
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	145	1	9	9	Y	8	9	1			32
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	108	1	8	9	Y	7	9	1			30
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	117	1	10	9	Y	9	12	1			27
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	65	1	8	9	Y	7	7	1			27

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263																
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	631	2	Y	-0-					58
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	501	2	Y	-0-					58
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	63	1	536	2	Y	-0-					58
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	72	1	670	2	Y	-0-					58
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	Y	-0-					58
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	63	1			Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077																
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					21
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	Y	-0-					21
07	868 N	437	-0-	-431	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					21
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	167	1	1247	2	Y	-0-					21
09	1620 N	365	-0-	-1255	-0-	34	1	331	2	Y	-0-					21
10	434 N	173	-0-	-261	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095		PERF.13897 - 14210				
05	13857 X	11000	-0-	-2857	-0-	1902 139 9	1	8959	2	Y	126		207	
06	13410 X	10832	-0-	-2578	-0-	1594 273 9	1	8965	2	Y	248	374	1	81
07	13857 X	12754	-0-	-1103	-0-	2492 133 9	1	10129	2	Y	121	142	1	60
08	12431 X	11217	-0-	-1214	-0-	1706 154 9	1	9357	2	Y	140	143	1	57
09	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	1998 185 9	1	10975	2	Y	168	144	1	81
*10	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	2264 186 9	1	11482	2	Y	169	102	1	148

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850 - 11532			
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	670	1	3678	2	Y	-0-		11
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	427	1	2499	2	Y	-0-		11
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	631	1	5014	2	Y	-0-		11
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	584	1	4356	2	Y	-0-		11
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	371	1	3603	2	Y	-0-		11
10	5611 X	3582	-0-	-2029	-0-	425	1	3157	2	Y	-0-		11

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754 - 12836				
05	2945 X	2845	-0-	-100	-0-	494 25 9	1	2326	2	Y	23	14	1	33
06	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	410 41 9	1	2306	2	Y	37	42	1	28
07	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	522 40 9	1	2123	2	Y	36	42	1	22
08	3100 X	2720	-0-	-380	-0-	414 33 9	1	2273	2	Y	30	47	1	5
09	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	421 30 9	1	2314	2	Y	27	14	1	18
10	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	457 45 9	1	2317	2	Y	41	28	1	31

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718 - 13341				
05	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	588 12 9	1	3229	2	Y	11			19
06	3900 X	2754	-0-	-1146	-0-	401 9 9	1	2344	2	Y	8	25	1	2
07	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	392 15 9	1	3119	2	Y	14	15	1	1
08	4030 X	3033	-0-	-997	-0-	356 20 9	1	2657	2	Y	18	15	1	4
09	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	326 19 9	1	3162	2	Y	17	15	1	6
10	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	355 11 9	1	2637	2	Y	10			16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551																
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	370	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	243	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	2170 N	1590	-0-	-580	-0-	178	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	233	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	148	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1695	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708						
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	383	1	3053	2	Y	14	21	1			76
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	360	1	3070	2	Y	197	244	1			29
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	459	1	2691	2	Y	69	82	1			16
08	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	475	1	3684	2	Y	67	79	1			4
09	3660 X	2134	-0-	-1526	-0-	252	1	1807	2	Y	68	72	1			-0-
10	3782 X	3010	-0-	-772	-0-	207	1	2731	2	Y	65	61	1			4

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813						
05	5270 X	3521	-0-	-1749	-0-	541	1	2968	2	Y	11					48
06	4830 X	2146	-0-	-2684	-0-	312	1	1825	2	Y	8	25	1			31
07	4991 X	3385	-0-	-1606	-0-	377	1	3000	2	Y	7	7	1			31
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	600	1	4474	2	Y	8	7	1			32
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	353	1	3425	2	Y	9	8	1			33
10	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	395	1	2935	2	Y	5					38

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852						
05	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	1315	1	10468	2	Y	32	49	1			177
06	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	992	1	8468	2	Y	459	569	1			67
07	11191 X	8538	-0-	-2653	-0-	1219	1	7142	2	Y	161	192	1			36
08	11191 X	6063	-0-	-5128	-0-	672	1	5217	2	Y	158	185	1			9
09	10830 X	247	-0-	-10583	-0-	9	1	62	2	Y	160	169	1			-0-
10	9982 X	169	-0-	-9813	-0-	3	2	166	9	Y	151	143	1			8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	891	1	7093	2	Y	14	21	95
06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	15	9	6651	2	Y	197	244	48
07	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	217	9	6799	2	Y	69	82	35
08	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	76	9	7254	2	Y	67	79	23
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	902	1	6461	2	Y	69	83	9
10	7843 X	7722	-0-	-121	-0-	74	9	7112	2	Y	65	61	13
						538	1						
						72	9						

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2306	2	Y	12	19	90
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	13	9	1974	2	Y	176	217	49
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	231	1	1995	2	Y	61	73	37
08	2511 N	2116	-0-	-395	-0-	194	9	1817	2	Y	59	70	26
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	340	1	2080	2	Y	61	73	14
*10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	67	9	2247	2	Y	58	55	17
						290	1						
						67	9						
						170	1						
						64	9						

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		//CONT.//		508936											
PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	447	1	828	2	Y	-0-			28
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	832	2	Y	-0-			28
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	471	1	798	2	Y	-0-			28
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	465	1	776	2	Y	-0-			28
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	-0-			28
10	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	439	1	659	2	Y	-0-			28

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								CNTY: ZAPATA					
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
05	4526	X	3830	-0-	-696	-0-	920	1	2910	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	2732	-0-	-1738	-0-	570	1	2162	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	900	1	3254	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	930	1	3261	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4139	-0-	-121	-0-	920	1	3219	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	870	1	2964	2	N	2			2

T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		701613													
CANALES, A. T.		WELL #:		65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1085A		RRCID -> 147948		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

05	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2538	-0-	2538	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
07	1600 N	2952	-0-	1352	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3280	-0-	180	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2997	-0-	-3	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	2597	-0-	-503	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

05	8401 X	7829	-0-	-572	-0-	7466	2	363	9	Y	330	349	1			73
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6618	2	323	9	Y	294	273	1			94
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6831	2	303	9	Y	275	271	1			98
08	7936 X	7494	-0-	-442	-0-	7189	2	305	9	Y	277	317	1			58
09	7680 X	7286	-0-	-394	-0-	6975	2	311	9	Y	283	273	1			68
10	7843 X	6818	-0-	-1025	-0-	6500	2	318	9	Y	289	290	1			67

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776		
05	7223 X	5252	-0-	-1971	-0-	5113	2	139	9	Y	126	136	1	28
06	DLQ G-10	5030	-0-	5030	5030	4899	2	131	9	Y	119	109	1	38
07	DLQ G-10	4569	-0-	4569	9599	4466	2	103	9	Y	94	99	1	33
08	DLQ G-10	4693	-0-	4693	14292	4591	2	102	9	Y	93	107	1	19
09	19454 X	5162	-0-	-14292	-0-	4997	2	165	9	Y	150	133	1	36
10	4867 X	4680	-0-	-187	-0-	4489	2	191	9	Y	174	170	1	40
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372 - 12522		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130 - 11750			
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	14	9	Y	13	13	1	3
06	DLQ G-10	1810	-0-	1810	-0-	1810	1796	2	14	9	Y	13	12	1	4
07	DLQ G-10	1578	-0-	1578	-0-	3388	1528	2	50	9	Y	45	33	1	16
08	DLQ G-10	1593	-0-	1593	-0-	4981	1546	2	47	9	Y	43	50	1	9
*09	2900 N	2015	-0-	-885	-0-	4096	1954	2	61	9	Y	55	51	1	13
*10	3100 N	1616	-0-	-1484	-0-	2612	1569	2	47	9	Y	43	46	1	10

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594 - 11509			
05	6944 X	5822	-0-	-1122	-0-	5793	2	29	9	Y	26	27	1		6
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6500	2	84	9	Y	76	58	1		24
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6323	2	177	9	Y	161	128	1		57
08	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6355	2	172	9	Y	156	181	1		32
09	6660 X	5937	-0-	-723	-0-	5769	2	168	9	Y	153	148	1		37
10	6882 X	5595	-0-	-1287	-0-	5399	2	196	9	Y	178	174	1		41

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212			
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9716			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9428 - 9754	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		108
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		108
09	T. A.	5981	-0-	5981	5981		5610 2	371 9	Y	337	188 1	257
10	T. A.	532	-0-	532	6513		482 2	50 9	Y	45		302

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9430 - 9650	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-		48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
09	T. A.	3797	-0-	3797	3797		3740 2	57 9	Y	52	60 1	40
10	T. A.	3053	-0-	3053	6850		2942 2	111 9	Y	101		141

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9587 - 9617	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9764 - 9861	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9398 - 9593	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9482 - 9613	
05	2945 X	2610	-0-	-335	-0-		2516 2	94 9	Y	85	91 1	19
06	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528		2439 2	89 9	Y	81	74 1	26
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	5066		2457 2	81 9	Y	74	74 1	26
08	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7716		2566 2	84 9	Y	76	86 1	16
09	2900 N	2628	-0-	-272	7444		2542 2	86 9	Y	78	75 1	19
*10	3100 N	2658	-0-	-442	7002		2578 2	80 9	Y	73	75 1	17

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9520 - 9606	
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	127627 X	86282	-0-	-41345	-0-	85271	2	1011	9	Y	919	204
06	74780 X	74780	-0-	-0-	-0-	73732	2	1048	9	Y	953	305
07	85374 X	58359	-0-	-27015	-0-	57646	2	713	9	Y	648	230
08	85374 X	54535	-0-	-30839	-0-	53895	2	640	9	Y	582	121
09	82620 X	63181	-0-	-19439	-0-	62374	2	807	9	Y	734	177
10	85374 X	58374	-0-	-27000	-0-	57592	2	782	9	Y	711	164

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798
05	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	13138	2	249	9	Y	226	50
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4044	2	41	9	Y	37	12
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4609	2	25	9	Y	23	8
08	10261 X	1752	-0-	-8509	-0-	1742	2	10	9	Y	9	2
09	9930 X	2312	-0-	-7618	-0-	2299	2	13	9	Y	12	3
10	10261 X	2439	-0-	-7822	-0-	2427	2	12	9	Y	11	3

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 - 8814
05	14415 X	14375	-0-	-40	-0-	72	1	13804	2	Y	454	101
						499	9					
06	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	72	1	12886	2	Y	364	117
						400	9					
07	13795 X	12807	-0-	-988	-0-	75	1	12410	2	Y	293	104
						322	9					
08	13795 X	13424	-0-	-371	-0-	86	1	13011	2	Y	297	62
						327	9					
09	13350 X	12672	-0-	-678	-0-	86	1	12270	2	Y	287	69
						316	9					
10	13795 X	13525	-0-	-270	-0-	88	1	13103	2	Y	304	70
						334	9					

LOGAS ENERGY, LLC		505860										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 - 6440
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6728 - 6734
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.// 505860															
BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 32		RRCID -> 124463			COMPL. DATE 06/09/1987			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STEWART - JONES UNIT #2					WELL #:	2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	6171	-	6181		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STEWART-JONES UNIT NO.2					WELL #:	7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7489	-	7500		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLUCHER, C.F.H. "B"					WELL #:	3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8451	-	8480		
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-	
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-	
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-	
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-	
09	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

REMORA OPERATING, LLC					701613	WELL #:	104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	6968	-	6975	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANALES, E.G					WELL #:	20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	10481	-	10920		
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	3	41	9	Y	37	28	1			49	
06	2340	X	1341	-0-	-999	-0-	1310	3	31	9	Y	28	38	1			39	
07	2418	X	1383	-0-	-1035	-0-	2	1	1348	3	Y	30	29	1			40	
							33	9										
08	2418	X	1174	-0-	-1244	-0-	1142	3	32	9	Y	29	26	1			43	
09	1590	X	1062	-0-	-528	-0-	1	1	1028	3	Y	30	29	1			44	
							33	9										
10	1643	X	986	-0-	-657	-0-	953	3	33	9	Y	30	25	1			49	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	3	Y	-0-			24
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	85	1	443	3	Y	2	15	1	11
						2	9							
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	68	1	380	3	Y	-0-			11
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	91	1	469	3	Y	-0-			11
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	Y	-0-			11
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	115	1	474	3	Y	-0-			11

CANALES, A. T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1	18

CANALES, A. T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10198 - 10294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 10588 - 10626

05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-			13
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-			13
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	Y	-0-			13
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-			13
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			13
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			13

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
DE TIJERINA, H.C.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.															
WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286															
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854															
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
*10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126															
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002		
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	37	28	1	78
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	28	38	1	68
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	30	29	1	69
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	26	1	72
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	30	29	1	73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1	78

CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 - 10426		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 - 8436		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410 - 9583		
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	186	3	21	9	Y	19	14	1	42
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	65	3	15	9	Y	14	19	1	37
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	39	3	17	9	Y	15	14	1	38
08	217 N	50	-0-	-167	-0-	35	3	15	9	Y	14	13	1	39
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	69	3	17	9	Y	15	15	1	39
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	131	3	17	9	Y	15	12	1	42

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2550 3	41 9	Y	37	28 1	67			
06	2190 X	1485	-0-	-705	-0-	1454 3	31 9	Y	28	38 1	57			
07	2263 X	1282	-0-	-981	-0-	2 1	1247 3	Y	30	29 1	58			
						33 9								
08	2604 X	1172	-0-	-1432	-0-	1140 3	32 9	Y	29	26 1	61			
09	2520 X	1534	-0-	-986	-0-	1 1	1500 3	Y	30	29 1	62			
						33 9								
10	2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	1431 3	33 9	Y	30	25 1	67			

CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500					
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		Y	-0-		-0-			
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-			
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-		-0-			
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		Y	-0-		-0-			
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-			
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-			

CANALES, A.T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309					
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		36			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		36			
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		36			
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-		36			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		36			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		36			

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584					
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-		-0-			
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-		-0-			
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-		-0-			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-			

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814					
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		15			
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3		Y	-0-		15			
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-		15			
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		Y	-0-		15			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		15			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		15			

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3	Y	-0-		-0-	
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	Y	-0-		-0-	
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3	Y	-0-		-0-	
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		-0-	
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621			
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	221 3	21 9	Y	19	14 1	21
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	328 3	15 9	Y	14	19 1	16
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	177 3	17 9	Y	15	14 1	17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	14	13 1	18
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	15	15 1	18
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	15	12 1	21

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	170	129 1	91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	175 1	46
07	14B2 EXT	155	-0-	155	155	5 3	150 9	Y	136	130 1	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155			Y	131	117 1	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155			Y	135	134 1	67
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	135	113 1	89

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059			
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	91 2	21 9	Y	19	14 1	28
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	89 2	15 9	Y	14	19 1	23
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	24 2	17 9	Y	15	14 1	24
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	14	13 1	25
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	128 2	17 9	Y	15	15 1	25
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	131 2	17 9	Y	15	12 1	28

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344			
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES A. T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10333 - 10370					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10244 - 10272					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	7	3	22	9	Y	20	15	1			10
06	14B2 EXT	56	-0-	56	85	39	3	17	9	Y	15	20	1			5
07	14B2 EXT	68	-0-	68	153	50	3	18	9	Y	16	15	1			6
08	14B2 EXT	25	-0-	25	178	8	3	17	9	Y	15	13	1			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					Y	15	15	1			8
*10	178 X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	16	13	1			11

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979						
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487						
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	255	3	21	9	Y	19	14	1			59
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	98	3	15	9	Y	14	19	1			54
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	Y	15	14	1			55
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	237	3	15	9	Y	14	13	1			56
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	290	3	17	9	Y	15	15	1			56
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	266	3	17	9	Y	15	12	1			59

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122						
05	434 N	208	-0-	-226	-0-	167	3	41	9	Y	37	28	1			37
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	28	38	1			27
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	30	29	1			28
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	26	1			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	25	1			37

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898						
05	2325 N	1692	-0-	-633	-0-	1651	3	41	9	Y	37	28	1			75
06	2250 X	1330	-0-	-920	-0-	1299	3	31	9	Y	28	38	1			65
07	2325 X	1647	-0-	-678	-0-	2	1	1612	3	Y	30	28	1			67
						33	9									
08	2232 X	1656	-0-	-576	-0-	1624	3	32	9	Y	29	26	1			70
09	2010 X	1705	-0-	-305	-0-	2	1	1670	3	Y	30	29	1			71
						33	9									
10	1705 X	1363	-0-	-342	-0-	1330	3	33	9	Y	30	25	1			76

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339					
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	652	3	41	9	Y	37	28	1		41
06	660 X	522	-0-	-138	-0-	491	3	31	9	Y	28	38	1		31
07	713 X	277	-0-	-436	-0-	244	3	33	9	Y	30	29	1		32
08	713 X	352	-0-	-361	-0-	320	3	32	9	Y	29	26	1		35
09	690 X	348	-0-	-342	-0-	315	3	33	9	Y	30				65
10	682 X	474	-0-	-208	-0-	441	3	33	9	Y	30	25	1		70

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894					
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	75	57	1		60
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	477	3	63	9	Y	57	77	1		40
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	Y	60	57	1		43
						66	9								
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	707	3	64	9	Y	58	51	1		50
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	1	1	933	3	Y	59	59	1		50
						65	9								
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	565	3	65	9	Y	59	50	1		59

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306					
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				73
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-				73
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				73
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				73

CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10532 - 11068					
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1307	3	41	9	Y	37	28	1		50
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	625	3	31	9	Y	28	38	1		40
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	883	3	Y	30	29	1		41
						33	9								
08	1333 N	707	-0-	-626	-0-	675	3	32	9	Y	29	26	1		44
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	847	3	Y	30	29	1		45
						33	9								
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	811	3	33	9	Y	30	25	1		50

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	Y	26	20	1			11
06	1410 X	1307	-0-	-103	-0-	1285	3	22	9	Y	20	27	1			4
07	1488 X	997	-0-	-491	-0-	1	1	973	3	Y	21	20	1			5
08	1488 X	943	-0-	-545	-0-	23	9	921	3	Y	20	18	1			7
09	1440 X	1044	-0-	-396	-0-	1	1	1020	3	Y	21	21	1			7
10	1364 X	662	-0-	-702	-0-	23	9	639	3	Y	21	17	1			11
CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548							
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	932	3	66	9	Y	60	45	1			33
06	1170 X	809	-0-	-361	-0-	758	3	51	9	Y	46	62	1			17
07	1209 X	671	-0-	-538	-0-	1	1	617	3	Y	48	46	1			19
08	1209 X	509	-0-	-700	-0-	53	9	458	3	Y	46	41	1			24
09	1020 X	922	-0-	-98	-0-	1	1	869	3	Y	47	47	1			24
10	992 X	615	-0-	-377	-0-	52	9	562	3	Y	48	40	1			32
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168							
CANALES, P.		WELL #: 136														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.		WELL #: 126		RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.		WELL #: 123		RRCID -> 150046		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	120	1	777 3	Y	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814 3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	884	-0-	-139	-0-	86	1	798 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	89	1	783 3	Y	-0-			-0-
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	188	1	1094 3	Y	-0-			-0-
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	205	1	1227 3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H.

WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	2568	-0-	-1121	-0-	2547	2	21	9	Y	19					41
06	3570 X	2535	-0-	-1035	-0-	2522	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	3472 X	2561	-0-	-911	-0-	2552	2	9	9	Y	8					32
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	29	1			13
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					13
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

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

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307				N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

05	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	849	2	7	9	Y	6					30
06	1170 X	845	-0-	-325	-0-	841	2	4	9	Y	4	10	1			24
07	1147 X	854	-0-	-293	-0-	851	2	3	9	Y	3					27
08	868 X		-0-	-868	-0-					Y	3	10	1			20
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					20
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4246	2	21	9	Y	19					41
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4254	2	9	9	Y	8					32
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	Y	10	29	1			13
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					13
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					13

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
05	107693 X	9430	-0-	-98263	-0-	9341 2	89 9	Y	81		188
06	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9246 2	59 9	Y	54	125 1	117
07	15066 X	9396	-0-	-5670	-0-	9359 2	37 9	Y	34		151
08	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	14452 2	48 9	Y	44	125 1	70
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT		70
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		70

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 53	RRCID -> 014667	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	11 1	81 3	Y	-0-		2
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	11 1	55 3	Y	-0-	2 1	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	11 1	59 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 3	Y	-0-		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13 1	62 3	Y	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19 1	76 3	Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 36 U	RRCID -> 034550	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187		
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	135 1	949 3	N	-0-		78
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	176 1	917 3	N	4	30 1	52
						4 9					
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	138 1	779 3	N	-0-		52
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	184 1	949 3	N	-0-		52
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	199 1	991 3	N	-0-		52
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	240 1	990 3	N	-0-		52

DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 94 U	RRCID -> 053621	COMPL. DATE 10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 3	Y	-0-		24
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	71 1	372 3	Y	2	12 1	14
						2 9					
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	58 1	330 3	Y	-0-		14
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	79 1	407 3	Y	-0-		14
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80 1	400 3	Y	-0-		14
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	97 1	399 3	Y	-0-		14

DETIJERINA, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 058645	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152		
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	85 1	599 3	Y	-0-		12
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	110 1	576 3	Y	8	19 1	1
						9 9					
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	88 1	498 3	Y	-0-		1
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	117 1	606 3	Y	-0-		1
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	125 1	625 3	Y	-0-		1
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	150 1	620 3	Y	-0-		1

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 70	RRCID -> 063723	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 42	RRCID -> 063927	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 3	Y	-0-		2
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	14 1	75 3	Y	-0-	2 1	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	11 1	60 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	12 1	64 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	13 1	67 3	Y	-0-		-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 3	Y	-0-		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

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

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

05	837 N	726	-0-	-111	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					65
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	101	1	528	3	Y	2	17	1			50
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	88	1	494	3	Y	-0-					50
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	115	1	595	3	Y	-0-					50
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	101	1	504	3	Y	-0-					50
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	3	Y	-0-					50

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-		12
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	111	1	581	3	Y	8	19 1	1
						9	9						
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	89	1	504	3	Y	-0-		1
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	117	1	606	3	Y	-0-		1
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	3	Y	-0-		1
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	150	1	620	3	Y	-0-		1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

05	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	176	1	1237	3	Y	-0-		51
06	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	221	1	1155	3	Y	5	38 1	18
						6	9						
07	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	174	1	978	3	Y	-0-		18
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	236	1	1219	3	Y	-0-		18
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	250	1	1250	3	Y	-0-		18
*10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1240	3	Y	-0-		18

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
06	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900)			90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SANTA FE RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	236 1	3634 3	N	80			98
06		4231 R	4231	-0-	-0-	-0-	88 9	3922 3	N	57			155
07		3713 R	3713	-0-	-0-	-0-	63 9	3477 3	N	-0-	31 1		124
08		3968 #	2841	-0-	-1127	-0-	236 1	2646 3	N	9			133
09		4230 #	4161	-0-	-69	-0-	10 9	3805 3	N	64	179 1		18
10		4371 #	3867	-0-	-504	-0-	286 1	3559 3	N	33			51
							70 9						
							272 1						
							36 9						

SANTA FE RANCH			WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736										
SANTA FE RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27 1	371 2		Y	-0-			-0-
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206		
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	254 1	3621 2		Y	-0-			-0-		
06	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	173 1	2820 2		Y	-0-			-0-		
07	3782 X	2971	-0-	-811	-0-	188 1	2783 2		Y	-0-			-0-		
08	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	222 1	3101 2		Y	-0-			-0-		
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	202 1	2785 2		Y	-0-			-0-		
10	3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	171 1	2447 2		Y	-0-			-0-		

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736								
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10137 X	9537	-0-	-600	-0-	621 1	8861 2	Y	50	413
						55 9				
06	9810 X	8233	-0-	-1577	-0-	468 1	7642 2	Y	112	525
						123 9				
07	9982 X	8357	-0-	-1625	-0-	524 1	7752 2	Y	74 195 1	404
						81 9				
08	9982 X	8944	-0-	-1038	-0-	592 1	8265 2	Y	79 101 1	382
						87 9				
09	9660 X	8855	-0-	-805	-0-	596 1	8217 2	Y	38 44 1	376
						42 9				
10	9548 X	9122	-0-	-426	-0-	592 1	8483 2	Y	43 115 1	304
						47 9				
SANTA FE RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960		
05	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-			Y	-0-	235
06	29730 X	2	-0-	-29728	-0-	2 2		Y	-0-	235
07	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-			Y	-0-	-0-
08	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-	-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 121		RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968		
05	62 X	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
07	31 X	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	14006 - 14016
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	234	1	3340	2	Y	39	75
06	3690 X	3595	-0-	-95	-0-	43	9	3295	2	Y	89	164
07	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	202	1	3203	2	Y	60	73 1 151
08	3627 X	3495	-0-	-132	-0-	98	9	3197	2	Y	63	45 1 169
09	3600 X	3399	-0-	-201	-0-	217	1	3137	2	Y	31	21 1 179
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	66	9	3370	2	Y	34	59 1 154
						229	1					
						69	9					
						228	1					
						34	9					
						235	1					
						37	9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14406 - 14416
05	16957 X	15133	-0-	-1824	-0-	979	1	13972	2	Y	165	310
06	16410 X	14265	-0-	-2145	-0-	182	9	13058	2	Y	370	680
07	16957 X	12772	-0-	-4185	-0-	800	1	11700	2	Y	255	306 1 629
08	16957 X	12167	-0-	-4790	-0-	407	9	11086	2	Y	261	188 1 702
09	15750 X	11825	-0-	-3925	-0-	791	1	10741	2	Y	276	102 1 876
10	15128 X	12555	-0-	-2573	-0-	281	9	11418	2	Y	308	327 1 857
						780	1					
						304	9					
						798	1					
						339	9					
SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.	14062 - 14232
05	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	857	1	12232	2	Y	361	695
06	12630 X	12080	-0-	-550	-0-	397	9	11383	2	Y	-0-	695
07	14477 X	11525	-0-	-2952	-0-	697	1	10556	2	Y	232	300 1 627
08	14477 X	11723	-0-	-2754	-0-	714	1	10687	2	Y	246	182 1 691
09	14010 X	10171	-0-	-3839	-0-	255	9	9360	2	Y	120	84 1 727
10	13485 X	12199	-0-	-1286	-0-	765	1	11266	2	Y	133	236 1 624
						271	9					
						679	1					
						132	9					
						787	1					
						146	9					
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	14154 - 14516
SANTA FE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	14154 - 14516
05	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	576	1	8851	3	N	76	159
06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	84	9	8545	3	N	36	175 1 20
07	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	537	1	8764	3	N	79	99
08	9517 X	9204	-0-	-313	-0-	40	9	8532	3	N	67	166
09	9210 X	8511	-0-	-699	-0-	596	1	7807	3	N	107	178 1 95
10	9517 X	8562	-0-	-955	-0-	87	9	7898	3	N	55	150
						598	1					
						74	9					
						118	9					
						603	1					
						61	9					

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH		//CONT.// 90480 950 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 14568		PERF.13856 - 14172		
05	15717 X	13304	-0-	-2413	-0-	808 80	1 9	12416	3	N	73			285
06	15180 X	12508	-0-	-2672	-0-	728 186	1 9	11594	3	N	169	362	1	92
07	15190 X	12768	-0-	-2422	-0-	806 105	1 9	11857	3	N	95			187
08	14942 X	14881	-0-	-61	-0-	968 105	1 9	13808	3	N	95	187	1	95
09	14460 X	12749	-0-	-1711	-0-	886 64	1 9	11799	3	N	58			153
*10	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	957 206	1 9	12534	3	N	187	185	1	155
SANTA FE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 14500		PERF.13964 - 14336		
05	7781 X	7269	-0-	-512	-0-	444 6	1 9	6819	3	N	5			112
06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	652 130	1 9	10378	3	N	118			230
07	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	663 174	1 9	9760	3	N	158	186	1	202
08	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	698 41	1 9	9954	3	N	37	187	1	52
09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	703 68	1 9	9357	3	N	62			114
*10	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	736 161	1 9	9642	3	N	146	183	1	77
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986		PERF.14328 - 14748		
05	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	593 25	1 9	9109	3	N	23			163
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	560 163	1 9	8914	3	N	148	188	1	123
07	8525 X	7236	-0-	-1289	-0-	455 81	1 9	6700	3	N	74			197
08	9393 X	5795	-0-	-3598	-0-	379 9	1 9	5407	3	N	8			205
09	9090 X	5510	-0-	-3580	-0-	381 59	1 9	5070	3	N	54	188	1	71
10	9393 X	5486	-0-	-3907	-0-	382 103	1 9	5001	3	N	94			165
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400		PERF.13786 - 14050		
05	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	1297 99	1 9	19934	3	N	90			283
06	20610 X	20165	-0-	-445	-0-	1176 257	1 9	18732	3	N	234	372	1	145
07	20801 X	19815	-0-	-986	-0-	1249 195	1 9	18371	3	N	177	177	1	145
08	21328 X	19813	-0-	-1515	-0-	1288 151	1 9	18374	3	N	137	184	1	98
09	20640 X	18546	-0-	-2094	-0-	1285 147	1 9	17114	3	N	134	190	1	42
10	21328 X	19745	-0-	-1583	-0-	1381 265	1 9	18099	3	N	241	181	1	102

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	N	161		179
						177	9						
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	87	170 1	96
						96	9						
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	3	N	147	153 1	90
						162	9						
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	106	177 1	19
						117	9						
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	N	144		163
						158	9						
*10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2191	3	N	131	176 1	118
						144	9						

SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376				
05	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	1114	1	17121	3	N	50		262
						55	9						
06	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1052	1	16747	3	N	271	371 1	162
						298	9						
07	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	1164	1	17125	3	N	137	180 1	119
						151	9						
08	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1277	1	18226	3	N	175	189 1	105
						193	9						
09	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	1257	1	16730	3	N	139	182 1	62
						153	9						
*10	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	1325	1	17359	3	N	185		247
						204	9						

SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982				
05	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	292	1	4480	3	N	-0-		71
06	4920 X	4445	-0-	-475	-0-	262	1	4180	3	N	3		74
						3	9						
07	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	273	1	4009	3	N	64		138
						70	9						
08	5084 X	4439	-0-	-645	-0-	289	1	4127	3	N	21		159
						23	9						
09	4680 X	4062	-0-	-618	-0-	281	1	3740	3	N	37	177 1	19
						41	9						
10	4774 X	3974	-0-	-800	-0-	281	1	3676	3	N	15		34
						17	9						

SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5022 #	4798	-0-	-224	-0-	291 1	4478 3	N	26		153
06	4860 #	4555	-0-	-305	-0-	264 1	4200 3	N	83	167 1	69
07	5022 #	4585	-0-	-437	-0-	291 1	4284 3	N	9		78
08	4898 #	4850	-0-	-48	-0-	316 1	4503 3	N	28		106
09	4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	325 1	4326 3	N	91	178 1	19
10	4805 #	4753	-0-	-52	-0-	333 1	4361 3	N	54		73

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4092 X	3880	-0-	-212 B	-0-	254 1	3626 2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3757	-0-	-203 B	-0-	217 1	3540 2	Y	-0-		-0-
07	4092 X	3511	-0-	-581 B	-0-	222 1	3289 2	Y	-0-		-0-
08	3937 X	3223	-0-	-714 B	-0-	215 1	3008 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3183	-0-	-627 B	-0-	215 1	2968 2	Y	-0-		-0-
10	3875 X	3463	-0-	-412 B	-0-	226 1	3237 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
J&G OIL & GAS		427635									
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 3460 - 3465	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		//CONT.//		90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:	1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3540)				90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
MOSSER & SHANKS				WELL #:	1	RRCID ->	269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 3538 - 3540
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239				CNTY: JIM WELLS				
MOSSER ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:	1 T	RRCID ->	014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3642 - 3639
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
COOK TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 3772 - 3776
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239							
MOSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	078735	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	5650 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239							
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758							
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5282 - 5291

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758							
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5508 - 5520

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795 PERF. 11066 - 11100

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A.		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAUREL		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376								
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407								
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	269 1	582 3	Y	4	59 7			6	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	134 1	449 3	Y	-0-	3 1			3	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	118 1	275 3	Y	2				5	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	92 1	239 3	Y	-0-	5 1			-0-	
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57 1	391 3	Y	-0-				-0-	
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	63 1	344 3	Y	1				1	
						1 9								

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	389 1	789 3	Y	4	59 7			6
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	217 1	611 3	Y	-0-	3 1			3
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	156 1	383 3	Y	2				5
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	96 1	263 3	Y	-0-	5 1			-0-
*09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	156 1	1066 3	Y	-0-				-0-
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	233 1	1275 3	Y	1				1
						1 9							

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	54	12 1	42 3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	59	-0-	59	113	10 1	49 3	Y	-0-				-0-
*10	228 X	115	-0-	-113	-0-	16 1	99 3	Y	-0-				-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	155 N	110	-0-	-45	-0-	22 1	88 3	Y	-0-	6 7			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	41 1	102 3	Y	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55 1	232 3	Y	-0-				-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	Y	-0-				-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	40 1	152 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	178 1	1089 3	Y		9			10
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10 9	675 3	Y		1			11
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	137 1		Y					11
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1 9	654 3	Y			8 1		3
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	605 3	Y					3
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40 1	599 3	Y					3
						42 1							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	264 1	1371 3	Y		-0-	2 7		-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	414 1	1211 3	Y		-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	241 1	1010 3	Y		-0-			-0-
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	147 1	1349 3	Y		-0-			-0-
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	308 1	1177 3	Y		-0-			-0-
GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6836 - 6948		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			-0-
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	6 1	45 3	Y		-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24 1	89 3	Y		-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23 1	76 3	Y		-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	Y		-0-			-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	8 1	46 3	Y		-0-			-0-
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6834 - 6944		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	2 1	19 3	Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7110 - 7222		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y		-0-			-0-
LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 6953 - 7070		
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	127 1	667 3	N		-0-			29
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62 1	482 3	N		-0-			29
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	96 1	362 3	N		-0-			29
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	75 1	253 3	N		-0-			29
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	39 1	204 3	N		-0-	29 1		-0-
10	465 N	232	-0-	-233	-0-	33 1	199 3	N		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	22	-0-	-71	-0-		4	1	18	3	N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		26	1	203	3	N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		45	1	170	3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-		47	1	159	3	N	-0-		-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		30	1	157	3	N	-0-		-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		28	1	171	3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959		
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-		104	1	585	3	Y	-0-	4 7	-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		257	1	788	3	Y	-0-		-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		378	1	1059	3	Y	-0-		-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		344	1	804	3	Y	-0-		-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		59	1	542	3	Y	-0-		-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-		156	1	596	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958		
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		377	1	2025	3	Y	-0-	9 7	-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		621	1	1847	3	Y	-0-		-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		463	1	1261	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960		
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-		150	1	341	3	Y	-0-	6	6
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		7 9				Y	-0-	3 1	3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1	-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-		123	1	837	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1001	-0-	1001	-0-		154	1	846	3	Y	-0-	1	1
							1 9							

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062		
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-		19	1	101	3	Y	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129		
05	403 N	174	-0-	-229	-0-		28	1	146	3	Y	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-		26	1	207	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		39	1	147	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		42	1	144	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-		29	1	153	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-		25	1	155	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927												
05		744 N	464	-0-	-280	-0-	74	1	390	3	Y	23
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	532	3	Y	25
							2	9				
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	25
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	8
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116												
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	71	1	376	3	Y	-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	81	1	302	3	Y	-0-
08		434 N	386	-0-	-48	-0-	88	1	298	3	Y	-0-
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	3	Y	-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	49	1	297	3	Y	-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935												
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	Y	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	3	Y	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138												
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	3	Y	-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-
07		403 N	216	-0-	-187	-0-	45	1	171	3	Y	-0-
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	46	1	158	3	Y	-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	31	1	163	3	Y	-0-
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	26	1	162	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	198	7	418	3	Y	6					6
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	Y	-0-	3	1			3
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	34	1	82	3	Y	2					5
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	1					1
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	73	7	163	3	Y	6					6
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	39	1	147	3	Y	-0-	3	1			3
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	Y	2					5
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	1					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	66	7	149	3	Y	6					6
06	240 N	93	-0-	-147	-0-	20	1	73	3	Y	-0-	3	1			3
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	30	1	82	3	Y	2					5
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	Y	1					1

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	179	7	422	3	Y	6					6
06	540 N	313	-0-	-227	-0-	61	1	252	3	Y	-0-	3	1			3
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	68	1	201	3	Y	2					5
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	-0-	5	1			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	1					1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	48 1	111 3	Y	5				5
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	6 9 4 1	16 3	Y	1	3	1		3
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	1 9 12 1	36 3	Y	-0-				3
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34 1	109 3	Y	-0-	3	1		-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-				-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 3	Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730				
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	55 1	123 3	Y	6				6
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 9 35 1	124 3	Y	-0-	3	1		3
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	10 1	28 3	Y	-0-				3
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	Y	-0-	3	1		-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-				-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	31 3	Y	1				1
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835				
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	138 1	309 3	Y	6				6
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7 9 90 1	326 3	Y	-0-	3	1		3
07	403 N	127	-0-	-276	-0-	32 1	94 3	Y	1				4
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 9 27 1	92 3	Y	-0-	4	1		-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29 1	196 3	Y	-0-				-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	185 3	Y	1				1
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894				
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	74 1	165 3	Y	5				5
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 9 53 1	194 3	Y	1	3	1		3
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 9 66 1	200 3	Y	1				4
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	108 3	Y	-0-	4	1		-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	Y	-0-				-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	161 3	Y	1				1
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133				
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58 1	302 3	Y	-0-				-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	274 3	Y	-0-				-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	73 1	273 3	Y	-0-				-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	49 1	164 3	Y	-0-				-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	37 1	190 3	Y	-0-				-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	34 1	211 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	239	3	Y	3			3
						3	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	162	3	Y	1			3
						1	9							
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	108	1	248	3	Y	5			5
						6	9							
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	19	1	74	3	Y	1	3	1	3
						1	9							
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	29	1	81	3	Y	1			4
						1	9							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-	4	1	-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

05	248 N	95	-0-	-153	-0-	27	1	65	3	Y	3			3
						3	9							
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	2	1	1
07	310 N	105	-0-	-205	-0-	27	1	77	3	Y	1			2
						1	9							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

05	496 N	455	-0-	-41	-0-	134	1	315	3	Y	5			6
						6	9							
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	82	1	309	3	Y	-0-	3	1	3
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	340	3	Y	2			5
						2	9							
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-	5	1	-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-			-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	1			1
						1	9							

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	459	1	1048	3	Y	5			6
						6	9							
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	180	1	707	3	Y	-0-	3	1	3
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	174	1	515	3	Y	2			5
						2	9							
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	3	Y	-0-	5	1	-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	533	3	Y	1			1
						1	9							
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	653	3	Y	1			2
						1	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	73	1	274	3	Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	16	1	100	3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728		
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785		
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	24	1	54	3	Y	5			5
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	6	9	18	3	Y	-0-	3	1	2
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	19	1	47	3	Y	1			3
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1			1

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	3	Y	-0-			4
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-			4
07	527 N	321	-0-	-206	-0-	68	1	253	3	Y	-0-			4
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	-0-			4
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	64	1	331	3	Y	-0-	4	1	-0-
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	446	3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6652		
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	639	1	1474	3	Y	5			6
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	6	9	983	3	Y	-0-	3	1	3
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	291	1	848	3	Y	2			5
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-	5	1	-0-
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	898	3	Y	1			1
*10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1	9	162	1	Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 6672 - 6780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	4	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	3	7	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3		-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3		-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	3		-0-

GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6774 - 6786	
05	1023 N	402	-0-	-621	-0-	31	1	371	3		-0-
06	1050 N	258	-0-	-792	-0-	7	1	251	3		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7051 - 7172	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6573 - 6657	
05	620 N	306	-0-	-314	-0-	50	1	256	3	1	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3		-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3				-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				-0-
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3				-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 6703 - 6817	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6704 - 6785	
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	8	1	18	3	3	3
						3	9				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					2	1
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	192	1	574	3	1	2
						1	9				
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	250	1	1883	3	2	1
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	208	1	1420	3		-0-
*10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	402	1	2204	3	1	1
						1	9				

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	62 1	143 3	Y	5		5
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	97 1	365 3	Y	-0-	2 1	3
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	145 1	412 3	Y	1		4
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	143 1	462 3	Y	-0-	4 1	-0-
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	78 1	535 3	Y	-0-		-0-
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	101 1	553 3	Y	1		1

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	41 1	211 3	Y	-0-	3 7	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	47 1	134 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27 1	114 3	Y	-0-		-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3	Y	-0-		-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	38 1	146 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	176 1	387 3	Y	6		6
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	88 1	332 3	Y	-0-	3 1	3
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	122 1	333 3	Y	2		5
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	111 1	346 3	Y	-0-	5 1	-0-
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57 1	391 3	Y	-0-		-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	78 1	430 3	Y	1		1

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	265 1	612 3	Y	3		6
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	118 1	457 3	Y	-0-	3 1	3
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	154 1	445 3	Y	2		5
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	144 1	474 3	Y	-0-	5 1	-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	76 1	518 3	Y	-0-		-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	97 1	529 3	Y	1		1

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

05	124 N	56	-0-	-68	-0-	9 1	47 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	9 1	30 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 3	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2 1	75 3	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720		
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	213 1	1304 3	Y	8 33 7	10
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	274 1	1288 3	Y	1	11
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	373 1	1263 3	Y	-0-	11
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	158 1	1438 3	Y	-0-	3
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	99 1	1504 3	Y	-0-	3
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	103 1	1475 3	Y	-0-	3

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145117		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227		
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	27 1	139 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	10 1	78 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	27 1	102 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	26 1	86 3	Y	-0-	-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 3	Y	-0-	-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26 1	156 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778		
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75 1	163 3	Y	6	6
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	49 1	187 3	Y	-0-	3
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	71 1	183 3	Y	2 3 1	5
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28 1	210 3	Y	-0-	-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 3	Y	-0-	-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28 1	153 3	Y	1	1

GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858		
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 34		RRCID -> 146347	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6623	- 6730	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	32 1	72 3	Y	4		4
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 9	37 3	Y	-0-	2 1	2
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	10 1	37 3	Y	1		3
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9	60 3	Y	-0-	3 1	-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18 1	58 3	Y	-0-		-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	1		1
						10 1					
						1 9					

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	282 1	1181 3	Y	-0-		-0-
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y	-0-		-0-
*10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	280 1	1067 3	Y	-0-		-0-

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28 1	175 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163		
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	30 1	159 3	Y	-0-		4
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	Y	-0-		4
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	37 1	140 3	Y	-0-		4
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	43 1	145 3	Y	-0-		4
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28 1	145 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	25 1	152 3	Y	-0-		-0-

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		9
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 3	N	-0-		-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B"			WELL #:		13	RRCID ->		155201	COMPL. DATE		05/06/1995	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057			WELL #:		4	RRCID ->		167200	COMPL. DATE		01/10/1998	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719			
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE			WELL #:		5	RRCID ->		168186	COMPL. DATE		04/04/1998	TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J N GARNER 1057			WELL #:		5	RRCID ->		168197	COMPL. DATE		03/11/1998	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		41	RRCID ->		194796	COMPL. DATE		05/03/2003	TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758			
05		186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	4	3	Y	2			3
							2	9							
06		150 N	65	-0-	-85	-0-	13	1	51	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	57	1	162	3	Y	-0-			2
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	1			1
							1	9							

GARNER, TULLY C.			WELL #:		42	RRCID ->		194826	COMPL. DATE		05/02/2003	TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804			
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	163	3	Y	5			5
							6	9							
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1	2
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	106 1	511 3	Y	-0-	3 7	-0-
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	223 1	621 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	350 1	806 3	Y	-0-		-0-
*09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	104 1	947 3	Y	-0-		-0-
*10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	324 1	1236 3	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	153 1	639 3	Y	-0-		-0-
*09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	93 1	849 3	Y	-0-		-0-
*10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	248 1	945 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	76 1	167 3	Y	5		5
							6 9					
06		300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3		Y	-0-	5 1	-0-
07		372 N	116	-0-	-256	-0-	32 1	84 3	Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	54 1	372 3	Y	-0-		-0-
*10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	55 1	302 3	Y	1		1
							1 9					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	3		5
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	3	8 1	-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	156 1	1064 3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	1194	-0-	1194	1194	184 1	1009 3	Y	1		1
							1 9					

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868
05		124 N	41	-0-	-83	-0-	11 1	26 3	Y	4		4
							4 9					
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	6 1	22 3	Y	-0-	2 1	2
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 3	Y	-0-		2
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-	2 1	-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	Y	-0-		-0-
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	1		1
							1 9					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID -> 195486			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6660 - 6766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		93 N	84	-0-	-9	-0-	25 1	57 3	Y	2			2
							2 9						
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	5 1	16 3	Y	-0-	1 1		1
07		155 N	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			1
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	136 1	1021 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	190 1	1297 3	Y	-0-			-0-
*10		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	220 1	1209 3	Y	1			1
							1 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID -> 195835			COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6740 - 6844	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	192 1	443 3	Y	4			4
							4 9						
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	409 1	1590 3	Y	2	3 1		3
							2 9						
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	476 1	1397 3	Y	1			4
							1 9						
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	200 1	1504 3	Y	-0-	4 1		-0-
*09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	206 1	1405 3	Y	-0-			-0-
*10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	247 1	1353 3	Y	1			1
							1 9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID -> 196227			COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6833 - 6950	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			2
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 1		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID -> 196253			COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6657 - 6760	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID -> 196610			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6632 - 6734	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	4			5
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	3	8 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	1			1
							1 9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	5	1	10	3	Y	5			5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	6	9			Y	-0-	3	1	2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	48	1	157	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	264	3	Y	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

05	155 N	16	-0-	-139	-0-	3	1	7	3	Y	5			5
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	6	9			Y	3	8	1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	75	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	3	Y	-0-			-0-
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	858	3	Y	-0-			-0-
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	151	1	825	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	278	1	621	3	Y	3			6
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	3	9	641	3	Y	-0-	3	1	3
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	169	1	508	3	Y	2			5
						2	9							
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	134	1	420	3	Y	-0-	5	1	-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	74	1	502	3	Y	-0-			-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	108	1	252	3	Y	5			5
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	6	9			Y	-0-	3	1	2
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	-0-			-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	299	3	Y	1			1
						1	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

05	279 N	28	-0-	-251	-0-	7	1	15	3	Y	5			5
06	270 N	51	-0-	-219	-0-	6	9	40	3	Y	-0-	3	1	2
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	11	1	70	3	Y	1			3
						24	1							
						1	9							
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	1			1
						1	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	37 1	80 3	Y	6		6
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	7 9					
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	30 1	113 3	Y	-0-	3 1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	4		4
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	2 1	2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17 1	51 3	Y	-0-	2 1	-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	79 3	Y	1		1
						1 9					

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760		
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	360 1	843 3	Y	4		5
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4 9					
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	205 1	777 3	Y	1	3 1	3
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1 9					
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	245 1	690 3	Y	1		4
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	1 9					
						239 1	765 3	Y	-0-	4 1	-0-
						114 1	779 3	Y	-0-		-0-
						135 1	739 3	Y	1		1
						1 9					

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		2
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	240 1	910 3	Y	3	5 1	-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	3 9					
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	336 1	984 3	Y	2		2
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	2 9					
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	142 1	1067 3	Y	-0-	2 1	-0-
						159 1	1087 3	Y	-0-		-0-
						226 1	1240 3	Y	1		1
						1 9					

GARNER RANCH 1058		WELL #: 4		RRCID -> 199266		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	Y	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	237 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	176	1	409	3	Y	1	9	7			3
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	585	3	Y	2	5	1			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	Y	2					2
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	1					1

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	102	1	236	3	Y	4	11	7			6
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	Y	-0-	3	1			3
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	75	1	229	3	Y	1					4
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	390	3	Y	1					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	165	1	626	3	Y	1	2	1			1
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	376	3	Y	2					3
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	238	3	Y	1					1

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	110	1	253	3	Y	5					6
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	26	1	100	3	Y	-0-	3	1			3
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	126	1	361	3	Y	-0-					3
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	227	1	742	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	994	3	Y	-0-					-0-
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

05	341 N	12	-0-	-329	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	32	7			2
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	117	1	270	3	Y	5					5
						6	9									
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	184	1	698	3	Y	3	8	1			-0-
						3	9									
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	307	1	899	3	Y	2					2
						2	9									
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	165	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	194	1	1066	3	Y	1					1
						1	9									

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-	1	1			13
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					13
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					13
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	24	1	83	3	Y	1	11	1			3
						1	9									
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780			
05	744 N	192	-0-	-552	-0-	57	1	132	3	Y	3				3
						3	9								
06	660 N	11	-0-	-649	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1		1
07	558 N	405	-0-	-153	-0-	102	1	302	3	Y	1				2
						1	9								
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	405	1	1376	3	Y	-0-	2	1		-0-
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	3	Y	-0-				-0-
*10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	193	1	1058	3	Y	1				1
						1	9								
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398			
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				10
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-				10
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	6	1		4
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	153	1	933	3	Y	-0-				-0-
GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719			
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-				-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	8	1	290	3	Y	-0-				-0-
07	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	73 1	381 3	Y	-0-			7
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			7
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			7
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	4 1		3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	81 1	425 3	Y	-0-			5
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	248 3	Y	-0-			5
07	558 N	231	-0-	-327	-0-	49 1	182 3	Y	-0-			5
08	496 N	179	-0-	-317	-0-	41 1	138 3	Y	-0-	5 1		-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	57 1	296 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	29 1	176 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

05	372 N	337	-0-	-35	-0-	92 1	245 3	Y	-0-			3
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	18 1	144 3	Y	-0-			3
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	33 1	123 3	Y	-0-			3
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	114 1	385 3	Y	-0-	2 1		1
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51 1	264 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30 1	181 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	2 1		1
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	31 3	Y	1			2
						1 9						
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	397 1	1229 3	Y	-0-	2 1		-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	175 1	1195 3	Y	-0-			-0-
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	184 1	1007 3	Y	1			1
						1 9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	339 1	2209 3	Y	10		10
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11 9	1598 3	Y	1		11
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1 9	1654 3	Y	-0-		11
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	469 1	1695 3	Y	-0-	8 1	3
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	471 1	1762 3	Y	-0-		3
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	115 1	1864 3	Y	-0-		4
						130 1					

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 16		RRCID -> 223102		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	122 1	639 3	Y	-0-		10
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	86 1	670 3	Y	-0-		10
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	93 1	350 3	Y	-0-		10
08	775 N	378	-0-	-397	-0-	86 1	292 3	Y	-0-	7 1	3
*09	750 N	251	-0-	-499	-0-	41 1	210 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	7 1	42 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	128 3	Y	8		8
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 9	206 3	Y	-0-		8
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	40 1	114 3	Y	-0-		8
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32 1	152 3	Y	-0-	6 1	2
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41 1	206 3	Y	-0-		2
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	Y	-0-		2

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 27		RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	120 1	633 3	Y	-0-		10
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	77 1	605 3	Y	-0-		10
07	961 N	500	-0-	-461	-0-	105 1	395 3	Y	-0-		10
08	744 N	497	-0-	-247	-0-	113 1	384 3	Y	-0-	7 1	3
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	72 1	371 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	55 1	336 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17 1	95 3	Y	1	11 7	3
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9	106 3	Y	1		4
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	240 3	Y	-0-		4
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	75 1	159 3	Y	-0-	3 1	1
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	160 3	Y	-0-		1
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	Y	-0-		1

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #: 22		RRCID -> 235045		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314		
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	82 1	429 3	Y	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	387 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	288	-0-	-456	-0-	61 1	227 3	Y	-0-		-0-
08	496 N	239	-0-	-257	-0-	54 1	185 3	Y	-0-		-0-
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	50 1	260 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	32 1	193 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 6874 - 6970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6658 - 6763		
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6673 - 6778		
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	3	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1123	-0-	-497	-0-	30	1	1093	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	795	-0-	-414	-0-	795	3			Y	-0-		-0-
08	1426 N	826	-0-	-600	-0-	826	3			Y	-0-		-0-
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-	880	3			Y	-0-		-0-
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6610 - 6714		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 - 6745		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-		-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #: 26		RRCID -> 245264		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	102 1	539 3	Y	-0-		5
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51 1	398 3	Y	-0-		5
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	133 1	498 3	Y	-0-		5
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	138 1	468 3	Y	-0-	5 1	-0-
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	94 1	486 3	Y	-0-		-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	88 1	537 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #: 21		RRCID -> 247489		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414		
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	258 1	739 3	Y	-0-		9
06	1050 N	481	-0-	-569	-0-	55 1	426 3	Y	-0-		9
07	868 N	727	-0-	-141	-0-	153 1	574 3	Y	-0-		9
08	992 N	717	-0-	-275	-0-	163 1	554 3	Y	-0-	9 1	-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	57 1	296 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	368	-0-	-345	-0-	52 1	316 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 813		WELL #: 2		RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702		
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	64 1	782 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	775	-0-	-215	-0-	20 1	755 3	Y	-0-		-0-
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3		Y	-0-		-0-
09	780 N	620	-0-	-160	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #: 4		RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #: 4		RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #: 5		RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #: 7		RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819		
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	520 3	N	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9 1	316 3	N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	180	1	486	3	Y	30		46
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	33	9	70	1	Y	3		49
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	127	1	476	3	Y	-0-		49
08	713 N	569	-0-	-144	-0-	130	1	439	3	Y	-0-	28 1	21
*09	630 N	434	-0-	-196	-0-	70	1	364	3	Y	-0-	21 1	-0-
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	66	1	405	3	Y	-0-		-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
05	5177 X	2621	-0-	-2556	-0-	76	1	2491	3	Y	49		83
06	4800 X	3684	-0-	-1116	-0-	54	9	35	1	Y	50	76 1	57
07	4805 X	3693	-0-	-1112	-0-	55	9	16	1	Y	16	66 1	7
08	4805 X	3670	-0-	-1135	-0-	18	9	3653	3	Y	15	18 1	4
09	3750 X	3288	-0-	-462	-0-	87	1	3191	3	Y	9	13 1	-0-
10	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	10	9	86	1	Y	29	28 1	1
						32	9						

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
05	5952 X	5861	-0-	-91	-0-	168	1	5533	3	Y	145		178
06	5760 X	5619	-0-	-141	-0-	160	9	53	1	Y	127	182 1	123
07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	140	9	25	1	Y	102	218 1	7
08	5859 X	5795	-0-	-64	-0-	112	9	5667	3	Y	116	117 1	6
09	5670 X	5357	-0-	-313	-0-	140	1	5126	3	Y	83	89 1	-0-
10	5859 X	5362	-0-	-497	-0-	91	9	129	1	Y	246	236 1	10
						271	9						

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336	
05	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	110	1	3614	3	Y	210		271
06	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	231	9	37	1	Y	295	331 1	235
07	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	325	9	16	1	Y	200	410 1	25
08	4061 X	3474	-0-	-587	-0-	220	9	3225	3	Y	226	225 1	26
09	4110 X	3163	-0-	-947	-0-	80	1	2937	3	Y	133	159 1	-0-
10	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	146	9	77	1	Y	283	271 1	12
						311	9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A	
05	682 N	563	-0-	-119	-0-	137	1	426	3	Y	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	140	1	456	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	305	-0-	-284	-0-	73	1	232	3	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	7	-0-	-593	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	145	1	480	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	93 1	304 3	Y	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	93 1	317 3	Y	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	122 1	408 3	Y	-0-			-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	153 1	518 3	Y	-0-			-0-
*09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	98 1	333 3	Y	-0-			-0-
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	87 1	306 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A	
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	153 1	463 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	130 1	410 3	Y	-0-			-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	45 1	564 3	Y	-0-			-0-
08		620 N	559	-0-	-61	-0-	136 1	423 3	Y	-0-			-0-
*09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	137 1	429 3	Y	-0-			-0-
*10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	130 1	416 3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	100 1	369 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	90 1	348 3	Y	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	93 1	348 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	86 1	330 3	Y	-0-			-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	82 1	317 3	Y	-0-			-0-
*10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	82 1	323 3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	72 1	302 3	Y	-0-			31
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	62 1	277 3	Y	-0-			31
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	77 1	327 3	Y	-0-			31
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	71 1	313 3	Y	-0-			31
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	66 1	294 3	Y	-0-			31
*10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	71 1	321 3	Y	-0-			31

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7186 - 7324	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20													

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A	
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	80 1	246 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	57 1	184 3	Y	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	86 1	269 3	Y	-0-			-0-
08		341 N	232	-0-	-109	-0-	56 1	176 3	Y	-0-			-0-
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	66 1	210 3	Y	-0-			-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	70 1	230 3	Y	-0-			-0-

FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
05		341 N	289	-0-	-52	-0-	60 1	229 3	N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	53 1	216 3	N	-0-			-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	55 1	213 3	N	-0-			-0-
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	46 1	185 3	N	-0-			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	52 1	206 3	N	-0-			-0-
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	43 1	178 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	74	1	324	3	Y	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	74	1	316	3	Y	-0-		-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	78	1	337	3	Y	-0-		-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	3	Y	-0-		-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A		
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	65	1	253	3	Y	4		20
						4	9						
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	237	3	Y	5		25
						6	9						
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	60	1	243	3	Y	8	31 1	2
						9	9						
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	50	1	204	3	Y	1		3
						1	9						
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-		3
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	54	1	230	3	Y	2		5
						2	9						

JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A		
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	2	3	Y	3		18
						3	9						
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	405	3	Y	4		22
						4	9						
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	339	3	Y	8	28 1	2
						9	9						
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	137	1	579	3	Y	-0-		2
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	130	1	552	3	Y	-0-		2
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	Y	2		4
						2	9						

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	88	1	258	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	78	1	237	3	Y	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	108	1	325	3	Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	95	1	286	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	80	1	242	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	78	1	244	3	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	105	1	311	3	Y	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	114	1	348	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	64	1	197	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	70	1	215	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	3	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	173	1	524	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	160	1	504	3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	154	1	481	3	Y	-0-		-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	159	1	512	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	620 N	477	-0-	-143	-0-		120	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-		102	1	315	3	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-		38	1	473	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-		104	1	317	3	Y	-0-			-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		113	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	412	-0-	-84	-0-		99	1	313	3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A			
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		113	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-		84	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-		117	1	359	3	Y	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-		115	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-		85	1	268	3	Y	-0-			-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-		110	1	350	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A			
05	465 N	405	-0-	-60	-0-		87	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-		76	1	295	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-		77	1	287	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-		81	1	311	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-		74	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-		73	1	288	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A			
05	496 N	494	-0-	-2	-0-		124	1	370	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-		99	1	311	3	Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-		37	1	462	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	397	-0-	-99	-0-		97	1	300	3	Y	-0-			-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-		109	1	340	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-		111	1	353	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID -> 075548		COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A			
05	217 N	193	-0-	-24	-0-		41	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-		40	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-		37	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		39	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-		33	1	130	3	Y	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		36	1	142	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID -> 080644		COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233			
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-		185	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-		161	1	512	3	Y	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-		60	1	765	3	Y	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-		166	1	523	3	Y	-0-			-0-
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-		171	1	542	3	Y	-0-			-0-
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		161	1	522	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 080645		COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768			
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-		87	1	373	3	Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		82	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-		79	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-		83	1	368	3	Y	-0-			-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		78	1	350	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-		68	1	312	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7102 -	7238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	149	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	112	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	136	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	125	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7053 -	7195	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7103 -	7256	
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	18	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	26	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	19	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	19	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7087 -	7231	
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	115	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	94	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	130	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	92	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	128	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7064 -	7223	
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	199	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	180	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	226	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	201	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	182	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	181	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7561 -	7796	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2020 - P/A 08/17/20													

KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 -	7553	
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	103	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	98	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	98	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	85	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7544 -	7578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	99 1	420 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	105	-0-	-135	-0-	19 1	86 3	Y	-0-				-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	161 1	700 3	Y	-0-				-0-
08		434 N	318	-0-	-116	-0-	58 1	260 3	Y	-0-				-0-
*09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	86 1	387 3	Y	-0-				-0-
*10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	89 1	409 3	Y	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 -	7092		
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	116 1	612 3	Y	-0-				-0-
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	121 1	446 3	Y	-0-				-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	154 1	652 3	Y	-0-				-0-
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	258 1	691 3	Y	-0-				-0-
*09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	122 1	744 3	Y	-0-				-0-
*10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	135 1	807 3	Y	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7018 -	7128		
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	198 1	731 3	Y	-0-				-0-
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	296 1	660 3	Y	-0-				-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	243 1	634 3	Y	-0-				-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	174 1	751 3	Y	-0-				-0-
*09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	109 1	664 3	Y	-0-				-0-
*10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	117 1	699 3	Y	-0-				-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7135 -	7300		
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	46 1	169 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	39 1	153 3	Y	-0-				-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	42 1	159 3	Y	-0-				-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	36 1	137 3	Y	-0-				-0-
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	57 1	220 3	Y	-0-				-0-
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	53 1	206 3	Y	-0-				-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7535 -	7774		
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	95 1	365 3	N	-0-				-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	84 1	340 3	N	-0-				-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	90 1	350 3	N	-0-				-0-
08		434 N	407	-0-	-27	-0-	82 1	325 3	N	-0-				-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	97 1	388 3	N	-0-				-0-
10		434 N	250	-0-	-184	-0-	49 1	201 3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7607 -	7651		
05		372 N	262	-0-	-110	-0-	56 1	206 3	Y	-0-				-0-
06		360 N	231	-0-	-129	-0-	48 1	183 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	241	-0-	-131	-0-	51 1	190 3	Y	-0-				-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	49 1	185 3	Y	-0-				-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	46 1	176 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	46 1	182 3	Y	-0-				-0-

JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7113 -	7169		
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	95 1	309 3	N	-0-				-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	89 1	301 3	N	-0-				-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	94 1	312 3	N	-0-				-0-
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	83 1	277 3	N	-0-				-0-
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	84 1	282 3	N	-0-				-0-
*10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	91 1	315 3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		806 N	686	-0-	-120	-0-	170 1	516 3	Y	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	174 1	550 3	Y	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	213 1	669 3	Y	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	177 1	553 3	Y	-0-			-0-
*09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	210 1	661 3	Y	-0-			-0-
*10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	184 1	596 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	158 1	473 3	Y	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	150 1	466 3	Y	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	164 1	504 3	Y	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	139 1	429 3	Y	-0-			-0-
*09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	151 1	466 3	Y	-0-			-0-
*10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	149 1	475 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	156 1	452 3	Y	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	137 1	414 3	Y	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	159 1	479 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	139 1	416 3	Y	-0-			-0-
*09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	144 1	434 3	Y	-0-			-0-
*10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	141 1	438 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
05		930 N	873	-0-	-57	-0-	200 1	673 3	Y	-0-			-0-
06		900 N	783	-0-	-117	-0-	174 1	609 3	Y	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	202 1	684 3	Y	-0-			-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	195 1	676 3	Y	-0-			-0-
*09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	175 1	610 3	Y	-0-			-0-
10		899 N	867	-0-	-32	-0-	191 1	676 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	64 1	261 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	52 1	227 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	43	-0-	-298	-0-	8 1	35 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	48 1	206 3	Y	-0-			-0-
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 3	Y	-0-			-0-
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	64 1	282 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	98 1	361 3	Y	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	90 1	350 3	Y	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	107 1	396 3	Y	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	94 1	360 3	Y	-0-			-0-
*09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	91 1	349 3	Y	-0-			-0-
*10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	91 1	355 3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111	
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	286 1	819 3	Y	-0-			-0-
06		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	256 1	762 3	Y	-0-			-0-
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	286 1	847 3	Y	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	278 1	819 3	Y	-0-			-0-
09		1020 N	992	-0-	-28	-0-	250 1	742 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	263 1	802 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	144	1	403	3	Y	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	126	1	367	3	Y	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	146	1	420	3	Y	-0-	-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	157	1	453	3	Y	-0-	-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	148	1	442	3	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	703	3	N	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	245	1	738	3	N	-0-	-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	204	1	615	3	N	-0-	-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	228	1	691	3	N	-0-	-0-
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	247	1	767	3	N	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	3	Y	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	3	Y	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	69	1	225	3	Y	-0-	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	96	1	315	3	Y	-0-	-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	99	1	333	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	87	1	308	3	Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	85	1	296	3	Y	-0-	-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	96	1	336	3	Y	-0-	-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	3	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	85	1	258	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	67	1	212	3	Y	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	269	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	Y	-0-	-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	243	3	Y	-0-	-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	84	1	271	3	Y	-0-	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	59	1	247	3	Y	-0-	4
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	53	1	240	3	Y	-0-	4
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	57	1	243	3	Y	-0-	4
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	56	1	244	3	Y	-0-	4
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	54	1	240	3	Y	-0-	4
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	-0-	4

JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	213	1	615	3	N	-0-	-0-
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	179	1	539	3	N	-0-	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	231	1	688	3	N	-0-	-0-
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	189	1	562	3	N	-0-	-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	559	3	N	-0-	-0-
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	194	1	594	3	N	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		589 N	508	-0-	-81	-0-	119 1	389 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	382 1	119 3	Y	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	141 1	473 3	Y	-0-			-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	98 1	332 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	507	-0-	-3	-0-	115 1	392 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	535	-0-	-54	-0-	119 1	416 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	92 1	284 3	N	-0-			-0-
06		420 N	338	-0-	-82	-0-	80 1	258 3	N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	103 1	324 3	N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	90 1	287 3	N	-0-			-0-
*09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	79 1	254 3	N	-0-			-0-
10		434 N	348	-0-	-86	-0-	81 1	267 3	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	200 1	677 3	Y	-0-			-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	166 1	586 3	Y	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	212 1	734 3	Y	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	174 1	605 3	Y	-0-			-0-
*09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	241 1	843 3	Y	-0-			-0-
*10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	205 1	739 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
05		868 N	567	-0-	-301	-0-	144 1	423 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	415	-0-	-245	-0-	102 1	313 3	Y	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	56 1	694 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	410	-0-	-148	-0-	102 1	308 3	Y	-0-			-0-
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	123 1	377 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	396	-0-	-162	-0-	96 1	300 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	200 1	587 3	N	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	177 1	543 3	N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	213 1	650 3	N	-0-			-0-
08		775 N	773	-0-	-2	-0-	192 1	581 3	N	-0-			-0-
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	173 1	530 3	N	-0-			-0-
10		806 N	790	-0-	-16	-0-	191 1	599 3	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	206 1	609 3	Y	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	182 1	560 3	Y	-0-			-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	198 1	606 3	Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	162 1	495 3	Y	-0-			-0-
*09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	220 1	676 3	Y	-0-			-0-
*10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	293 1	925 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	149 1	520 3	N	-0-			-0-
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	125 1	455 3	N	-0-			-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	159 1	560 3	N	-0-			-0-
08		682 N	581	-0-	-101	-0-	127 1	454 3	N	-0-			-0-
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	141 1	506 3	N	-0-			-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	151 1	555 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	179 1	519 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	152 1	461 3	Y	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	193 1	581 3	Y	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	193 1	577 3	Y	-0-			-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	154 1	465 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	155 1	481 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	77 1	273 3	N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	67 1	242 3	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	83 1	292 3	N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	72 1	260 3	N	-0-			-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	68 1	245 3	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	71 1	261 3	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180
05	465 N	148	-0-	-317	-0-	38 1	110 3	Y	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	89 1	267 3	Y	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	87 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	123 1	367 3	Y	-0-			-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	97 1	290 3	Y	-0-			-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	94 1	291 3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	158 1	453 3	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129 1	382 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	151 1	445 3	N	-0-			-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	131 1	385 3	N	-0-			-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	148 1	438 3	N	-0-			-0-
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	151 1	458 3	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154
05	1023 N	884	-0-	-139	-0-	223 1	661 3	N	-0-			-0-
06	960 N	859	-0-	-101	-0-	211 1	648 3	N	-0-			-0-
07	899 N	72	-0-	-827	-0-	18 1	54 3	N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	245 1	747 3	N	-0-			-0-
09	870 N	176	-0-	-694	-0-	43 1	133 3	N	-0-			-0-
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	223 1	701 3	N	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	61 1	191 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	48 1	157 3	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	51 1	164 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	50 1	160 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	51 1	170 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	346	3	N	2			12
						2	9							
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	N	3			15
						3	9							
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	61	1	239	3	N	5	19	1	1
						6	9							
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	68	1	271	3	N	-0-			1
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	59	1	236	3	N	-0-			1
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	53	1	219	3	N	2			3
						2	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

05	403 N	325	-0-	-78	-0-	42	1	281	3	Y	2			10
						2	9							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	1			11
						1	9							
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	43	1	291	3	Y	3			14
						3	9							
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	329	3	Y	4			18
						4	9							
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	40	1	272	3	Y	15			33
						17	9							
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	5			38
						6	9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

05	589 N	383	-0-	-206	-0-	49	1	333	3	Y	1			6
						1	9							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	1			7
						1	9							
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	54	1	366	3	Y	1			8
						1	9							
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	2			10
						2	9							
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	64	1	433	3	Y	2			12
						2	9							
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	2			14
						2	9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

05	620 N	401	-0-	-219	-0-	52	1	348	3	Y	1			6
						1	9							
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	Y	1			7
						1	9							
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	1			8
						1	9							
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	2			10
						2	9							
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	67	1	453	3	Y	2			12
						2	9							
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	458	3	Y	2			14
						2	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 - 7335	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	403 N	262	-0-	-141	-0-	34 1	227 3	Y	1			12
						1 9						
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	332 3	Y	1			13
						1 9						
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	37 1	250 3	Y	3			16
						3 9						
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42 1	319 3	Y	4			20
						4 9						
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	44 1	295 3	Y	4			24
						4 9						
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44 1	299 3	Y	4			28
						4 9						

REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7350 - 7422	

05	341 N	319	-0-	-22	-0-	41 1	278 3	Y	-0-			17
						33 1	244 3	Y	2			19
						2 9						
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	40 1	272 3	Y	3			22
						3 9						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36 1	273 3	Y	3			25
						3 9						
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	240 3	Y	1			26
						1 9						
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	34 1	229 3	Y	3			29
						3 9						

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437	

05	589 N	473	-0-	-116	-0-	61 1	412 3	Y	-0-			17
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67 1	498 3	Y	1			18
						1 9						
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72 1	492 3	Y	4			22
						4 9						
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	69 1	518 3	Y	3			25
						3 9						
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	65 1	438 3	Y	1			26
						1 9						
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	65 1	441 3	Y	3			29
						3 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7287 - 7342	

05	558 N	348	-0-	-210	-0-	45 1	302 3	Y	1			12
						1 9						
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	59 1	442 3	Y	1			13
						1 9						
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	49 1	333 3	Y	3			16
						3 9						
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	426 3	Y	4			20
						4 9						
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	59 1	394 3	Y	4			24
						4 9						
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58 1	398 3	Y	3			27
						3 9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	70 1	469 3	Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	63 1	469 3	Y	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	71 1	485 3	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	73 1	548 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	67 1	453 3	Y	-0-			-0-
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	78 1	529 3	Y	-0-			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

05	527 N	432	-0-	-95	-0-	56 1	375 3	Y	1			11
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50 1	375 3	Y	1			12
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	57 1	388 3	Y	4			16
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	58 1	438 3	Y	4			20
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54 1	362 3	Y	14			34
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62 1	423 3	Y	6			40

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48 1	325 3	Y	-0-			8
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43 1	320 3	Y	-0-			8
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 3	Y	-0-			8
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	41 1	306 3	Y	-0-			8
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	38 1	255 3	Y	-0-			8
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	36 1	247 3	Y	-0-			8

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

05	558 N	476	-0-	-82	-0-	61 1	413 3	Y	2			10
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55 1	413 3	Y	1			11
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	63 1	427 3	Y	3			14
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	64 1	482 3	Y	4			18
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	59 1	398 3	Y	15			33
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	68 1	466 3	Y	5			38

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

05	682 N	435	-0-	-247	-0-	56 1	378 3	Y	1			12
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	74 1	553 3	Y	1			13
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	61 1	416 3	Y	3			16
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	71 1	532 3	Y	4			20
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	73 1	492 3	Y	4			24
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	498 3	Y	4			28

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320 - 7487
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	435	-0-	-247	-0-	56 1	378 3	Y	1			6
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 9	553 3	Y	1			7
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	1 9	416 3	Y	1			8
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61 1	532 3	Y	2			10
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	1 9	492 3	Y	2			12
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73 1	498 3	Y	2			14
						2 9						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
JAMES TRUST				8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42 1	262 2	Y	-0-			3
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			3
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			3
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			3
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			3
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			3
						303 2		Y	-0-			3

JAMES TRUST				9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)				90610 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	64 1	338 3	Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38 1	299 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	53 1	198 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	244	-0-	-128	-0-	56 1	188 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	47 1	242 3	Y	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42 1	256 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	53 1	277 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	266 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	64 1	239 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	70 1	235 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	48 1	251 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	42 1	260 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	240	-0-	240	240	55 1	185 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	140	-0-	140	380	23 1	117 3	Y	-0-			-0-
*10	528 X	148	-0-	-380	-0-	21 1	127 3	Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

*03	10763	X	2838	-0-	-7925 B	-0-	139 1	2699 2	Y	-0-		-0-
*04	2760	X	2507	-0-	-253 B	-0-	127 1	2380 2	Y	-0-		-0-
*05	2852	X	2487	-0-	-365 B	-0-	87 1	2400 2	Y	-0-		-0-
*06	2760	X	2343	-0-	-417 B	-0-	129 1	2214 2	Y	-0-		-0-
*07	2852	X	2323	-0-	-529 B	-0-	172 1	2151 2	Y	-0-		-0-
*08	2852	X	2173	-0-	-679 B	-0-	174 1	1999 2	Y	-0-		-0-
09	2520	X	2300	-0-	-220 B	-0-	180 1	2120 2	Y	-0-		-0-
*10	11136	X	11136	-0-	-0- B	-0-	687 1	10449 2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

*03	2263	X	992	-0-	-1271 B	-0-	51 1	941 2	Y	-0-		-0-
*04	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-			Y	-0-		-0-
*05	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-		-0-
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

*03	18693	X	18296	-0-	-397 B	-0-	930 1	17258 2	Y	98	100 1	19
							108 9					
*04	19760	X	19760	-0-	-0- B	-0-	1036 1	18564 2	Y	145	148 1	16
							160 9					
*05	19970	X	19970	-0-	-0- B	-0-	727 1	19094 2	Y	135	120 1	31
							149 9					
*06	17700	X	10623	-0-	-7077 B	-0-	600 1	9947 2	Y	69	85 1	15
							76 9					
*07	18693	X	679	-0-	-18014 B	-0-	52 1	624 2	Y	3	16 1	2
							3 9					
*08	18693	X	-0-	-0-	-18693 B	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09	18090	X	-0-	-0-	-18090 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	18693	X	36	-0-	-18657 B	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12552 - 12712				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		87	RRCID ->	179573	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10462 - 10510					
*03	2046	X	1334	-0-	-712	B	-0-	68	1	1265	2	Y	1	2	1	-0-
								1	9							
*04	1590	N	-0-	-0-	-1590	B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573					
*03	2852	X	1790	-0-	-1062	B	-0-	75	1	1386	2	Y	299	379	1	57
								329	9							
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
*05	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10434 - 10456					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11506 - 11543					
*03	26071	X	23519	-0-	-2552	B	-0-	1190	1	22089	2	Y	218	230	1	42
								240	9							
*04	24630	X	23817	-0-	-813	B	-0-	1241	1	22240	2	Y	305	313	1	34
								336	9							
*05	23813	X	23813	-0-	-0-	B	-0-	862	1	22644	2	Y	279	249	1	64
								307	9							
*06	22740	X	21771	-0-	-969	B	-0-	1222	1	20274	2	Y	250	259	1	55
								275	9							
*07	24614	X	8925	-0-	-15689	B	-0-	677	1	8170	2	Y	71	78	1	48
								78	9							
*08	24614	X	696	-0-	-23918	B	-0-	57	1	632	2	Y	6	51	1	3
								7	9							
09	23820	X	274	-0-	-23546	B	-0-	22	1	251	2	Y	1			4
								1	9							
10	23808	X	143	-0-	-23665	B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	4	1	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3255 X	1948	-0-	-1307 B	-0-	100 1	1848 2		Y	-0-			-0-
*04	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				Y	-0-			-0-
09	876 X	876	-0-	-0- B	-0-	71 1	805 2		Y	-0-			-0-
*10	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	194 1	2832 2		Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

*03	3379 X	2273	-0-	-1106 B	-0-	116 1	2157 2		Y	-0-			-0-
*04	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	3210 X	-0-	-0-	-3210 B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

*05	9207 X	7929	-0-	-1278 B	-0-	274 1	7640 2		Y	14	9 1		9
						15 9							
*06	9390 X	7555	-0-	-1835 B	-0-	249 1	7291 2		Y	14	16 1		7
						15 9							
*07	9703 X	6151	-0-	-3552 B	-0-	215 1	5925 2		Y	10	11 1		6
						11 9							
*08	9703 X	6517	-0-	-3186 B	-0-	235 1	6273 2		Y	8	8 1		6
						9 9							
*09	7920 X	6211	-0-	-1709 B	-0-	216 1	5983 2		Y	11	11 1		6
						12 9							
10	7936 X	6223	-0-	-1713 B	-0-	219 1	5994 2		Y	9	11 1		4
						10 9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

*03	36022 X	28987	-0-	-7035 B	-0-	1474 1	27366 2		Y	134	140 1		26
						147 9							
*04	33750 X	31555	-0-	-2195 B	-0-	1655 1	29678 2		Y	202	205 1		23
						222 9							
*05	35614 X	35614	-0-	-0- B	-0-	1298 1	34089 2		Y	206	182 1		47
						227 9							
*06	35757 X	35757	-0-	-0- B	-0-	2020 1	33510 2		Y	206	208 1		45
						227 9							
*07	32612 X	30703	-0-	-1909 B	-0-	2338 1	28230 2		Y	123	85 1		83
						135 9							
*08	35619 X	31136	-0-	-4483 B	-0-	2554 1	28454 2		Y	116	133 1		66
						128 9							
09	35760 X	32427	-0-	-3333 B	-0-	2608 1	29701 2		Y	107			173
						118 9							
10	33883 X	32577	-0-	-1306 B	-0-	2067 1	30192 2		Y	289	367 1		95
						318 9							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	15996 X	15067	-0-	-929 B	-0-		111	1	14157	2	Y	726	477	1		465
							799	9								
*06	15480 X	14391	-0-	-1089 B	-0-		26	1	13530	2	Y	759	842	1		382
							835	9								
*07	15996 X	13486	-0-	-2510 B	-0-		31	1	12778	2	Y	615	628	1		369
							677	9								
*08	15996 X	13587	-0-	-2409 B	-0-		35	1	13049	2	Y	457	487	1		339
							503	9								
*09	14940 X	12113	-0-	-2827 B	-0-		30	1	11911	2	Y	156	411	1		84
							172	9								
10	12090 X	11477	-0-	-613 B	-0-		29	1	11302	2	Y	133	159	1		58
							146	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		253162														
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	12583 - 13064				
*03	1581 N	1285	-0-	-296	-0-		62	1	1142	2	Y	74	86	1		17
							81	9								
*04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		17	1			-0-
*05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-						-0-
*06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-						-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
SEDCO RESOURCES INC		763154										
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	11415 - 11850
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:	6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486 - 10499			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600						CNTY: JIM HOGG					
LOPEZ, LAURO		WELL #:	7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10542			
05	1922	X	433	-0-	-1489	-0-	433	1	N	-0-			-0-
06	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	1	N	-0-			-0-
07	1922	X	1800	-0-	-122	-0-	1800	1	N	-0-			-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	1	N	-0-			-0-
*09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1	N	-0-			-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947											
ARCO NO SELLERS		WELL #:	2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13522 - 13559			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	3	RRCID ->	115956	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7530 - 7576					
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	8	33
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			33
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			33
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			33
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1	Y			-0-			33
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y			-0-			33

GUTIERREZ		WELL #:		4		RRCID ->		117237		COMPL. DATE		06/01/1985		TOTAL DEPTH		7777		PERF. 7548 - 7592	
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5		RRCID ->		117871		COMPL. DATE		08/24/1985		TOTAL DEPTH		10050		PERF. 7502 - 7550	
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y			-0-			-0-				-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-				-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-				-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-				-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-				-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-				-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150																
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	N	9				154
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				154
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				154
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				154
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-				154
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-				154

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425																
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENERGY 2000, INC.		WELL #:		251740	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:		566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-

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

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
THE MEDUSA COMPANY				851528								
LOPEZ, LAURO				WELL #: 15	RRCID -> 174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600				CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO				WELL #: 4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13400 - 13422	
05	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1723	1	N	-0-			-0-
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	1	N	-0-			-0-
07	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	1	N	-0-			-0-
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	1	N	-0-			-0-
*09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	1	N	-0-			-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
D AND J OPERATING, LLC				196231								
CAGE				WELL #: 1 C	RRCID -> 139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7316	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
CAGE				WELL #: 1 T	RRCID -> 139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7352 - 7359	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCCANN, OLA				WELL #: 4	RRCID -> 190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7110 - 7112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	7192 #	5010	-0-	-2182	-0-	160	1	4849	2	Y	1	187
06	6960 #	6486	-0-	-474	-0-	240	1	6243	2	Y	3	190
07	6665 #	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT	190
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	190
09	4860 #	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT	190
10	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT	190

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2790 X	2268	-0-	-522 B	-0-	2265	2	3	9	Y	3	20
06	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2592	2	7	9	Y	6	26
07	2418 X	2417	-0-	-1 B	-0-	2410	2	7	9	Y	6	11
08	2418 X	2002	-0-	-416 B	-0-	2002	2			Y	-0-	11
*09	2610 N	1814	-0-	-796 B	-0-	1814	2			Y	-0-	11
*10	2418 N	2334	-0-	-84 B	-0-	2334	2			Y	-0-	11

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	19	159
06	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4241	2	50	9	Y	45	204
07	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2584	2	35	9	Y	32	77
08	2201 X	927	-0-	-1274 B	-0-	899	2	28	9	Y	25	102
*09	3090 X	32	-0-	-3058 B	-0-	1	2	31	9	Y	28	130
*10	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5113	2	58	9	Y	53	183

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAWSON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043	- 11644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	496 N	435	-0-	-61 B	-3460	435	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	544	-0-	64 B	-3396	544	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	490	-0-	87 B	-3309	490	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52 B	-3309	382	2		Y	-0-			-0-
*09	480 N	342	-0-	-138 B	-3309	342	2		Y	-0-			-0-
*10	465 N	339	-0-	-126 B	-3309	339	2		Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	- 11506	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	- 11020	
05	2976 X	2255	-0-	-721 B	-0-	2182	2	73 9	Y	66	67 1		19
06	2880 X	79	-0-	-2801 B	-0-	10	2	69 9	Y	63	55 1		27
07	7755 X	7755	-0-	-0- B	-0-	7687	2	68 9	Y	62	65 1		24
08	2263 X	2110	-0-	-153 B	-0-	2037	2	73 9	Y	66	67 1		23
*09	4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4589	2	74 9	Y	67	66 1		24
*10	6758 X	3707	-0-	-3051 B	-0-	3632	2	75 9	Y	68	66 1		26

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408	
05	1333 N	1069	-0-	-264 B	-0-	1033	2	36 9	Y	33	33 1		10
06	1410 N	1038	-0-	-372 B	-0-	1003	2	35 9	Y	32	28 1		14
07	1271 N	855	-0-	-416 B	-0-	822	2	33 9	Y	30	32 1		12
08	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1161	2	36 9	Y	33	33 1		12
*09	1050 N	955	-0-	-95 B	-0-	919	2	36 9	Y	33	33 1		12
*10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	913	2	39 9	Y	35	33 1		14

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524	
05	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	205	2	13 9	Y	12			192
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	261	2	1 9	Y	1			193
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	245	2	1 9	Y	1	176 1		18
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	193	2	4 9	Y	4			22
*09	270 N	170	-0-	-100 B	-0-	167	2	3 9	Y	3			25
*10	248 N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2		Y	-0-			25

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248		PERF.11870 - 11990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	18104 #	17521	-0-	-583	-0-	496 1	16728 2	N	270			312
						297 9						
06	17280 #	17109	-0-	-171	-0-	476 1	16371 2	N	238	525 1		25
						262 9						
07	17794 #	14300	-0-	-3494	-0-	496 1	13522 2	N	256	185 1		96
						282 9						
08	17794 #	14188	-0-	-3606	-0-	496 1	13419 2	N	248	179 1		165
						273 9						
09	17130 #	12434	-0-	-4696	-0-	424 1	11781 2	N	208	355 1		18
						229 9						
*10	17940 R	17940	-0-	-0-	-0-	496 1	17155 2	N	263	183 1		98
						289 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600		
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1										
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3127 3	429 9	Y	390			444
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2470 3	393 9	Y	357	532 1		269
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3637 3	377 9	Y	343	457 1		155
*08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	3847 3	353 9	Y	321	364 1		112
*09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4225 3	243 9	Y	221	225 1		108
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			108

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795		
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2159 3	432 9	Y	393			439
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1932 3	391 9	Y	355	529 1		265
07	3317 X	3128	-0-	-189	-0-	2748 3	380 9	Y	345	460 1		150
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2729 3	365 9	Y	332	376 1		106
*09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4294 3	354 9	Y	322	328 1		100
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			100

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011										TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	5753 3	1760 9	Y	1600			2031
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	4133 3	1716 9	Y	1560	2326 1		1265
07		8308 X	7757	-0-	-551	-0-	6013 3	1744 9	Y	1585	2114 1		736
08		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	6199 3	1690 9	Y	1536	1741 1		531
*09		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	10416 3	1522 9	Y	1384	1411 1		504
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			504

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011										TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282
05		1209 X	1183	-0-	-26	-0-	777 3	406 9	Y	369			430
06		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	768 3	383 9	Y	348	518 1		260
07		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	843 3	393 9	Y	357	476 1		141
08		868 X	541	-0-	-327	-0-	193 3	348 9	Y	316	358 1		99
*09		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	869 3	347 9	Y	315	321 1		93
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			93

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011										TOTAL DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980
05		217 X	97	-0-	-120	-0-	96 3	1 9	Y	1			2
06		49 X	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1			3
07		186 X	128	-0-	-58	-0-	127 3	1 9	Y	1			4
08		155 X	93	-0-	-62	-0-	93 3		Y	-0-			4
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			4
10		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			4

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014										TOTAL DEPTH	12919	PERF.13672	- 13704
05		6231 X	4872	-0-	-1359	-0-	4523 3	349 9	Y	317			374
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3258 3	316 9	Y	287	552 1		109
07		8835 X	4691	-0-	-4144	-0-	4361 3	330 9	Y	300	294 1		115
08		5146 X	4526	-0-	-620	-0-	4221 3	305 9	Y	277	280 1		112
*09		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7304 3	297 9	Y	270	284 1		98
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			98

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC 945921													
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998										TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5120	- 5134
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC 945921													
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995										TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2919	- 2923
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2604 #	295	-0-	-2309	-0-	142	2	153	9	N	139				187
06	2370 #	101	-0-	-2269	-0-	14	2	87	9	N	79	180	1		86
07	2449 #	505	-0-	-1944	-0-	265	2	240	9	N	218	179	1		125
08	2232 #	749	-0-	-1483	-0-	594	2	155	9	N	141	178	1		88
09	2070 #	627	-0-	-1443	-0-	496	2	131	9	N	119	169	1		38
*10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	443	2	202	9	N	184	172	1		50

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCR 57

92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.
TEXACO DCR (MF) "59"

460054
WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7466	-	7713		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		WELL #:		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7614	-	7621		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7159	-	7246		
05	2139 N	1400	-0-	-739	-0-	91	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1177	-0-	-443	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	100	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #:		39	RRCID ->	126590	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6552	-	6576		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #:		5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7480	-	7494		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	288	-0-	-146	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100								
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1441	2	23	9	Y	21					149
06	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			Y	-0-					149
07	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					149
08	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1158	2	12	9	Y	11	112	1			48
09	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					48
10	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1067	2	29	9	Y	26					74

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 1		RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6640 - 6764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	775 N	483	-0-	-292	-0-	473 2	10 9	Y	9			95
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			95
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			95
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	843 2	12 9	Y	11	74 1		32
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			32
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	904 2	36 9	Y	33			65

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7046 - 7088
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-			2
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			2
07	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922 2		Y	-0-			2
08	1581 N	1022	-0-	-559	-0-	1022 2		Y	-0-	2 1		-0-
09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	815 2		Y	-0-			-0-
10	930 N	672	-0-	-258	-0-	672 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7322
05	4650 X	2018	-0-	-2632	-0-	2014 2	4 9	Y	4			224
06	3090 X	1910	-0-	-1180	-0-	1907 2	3 9	Y	3			227
07	2480 X	1837	-0-	-643	-0-	1828 2	9 9	Y	8			235
08	2480 X	1784	-0-	-696	-0-	1766 2	18 9	Y	16	186 1		65
09	2400 X	1867	-0-	-533	-0-	1839 2	28 9	Y	25			90
10	2015 X	1879	-0-	-136	-0-	1864 2	15 9	Y	14			104

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7342 - 7364
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1101	-0-	-399	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1137	-0-	-444	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	333	-0-	-267	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2		Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6692 2	35 9	Y	32			103
06	6330 X	6254	-0-	-76	-0-	6219 2	35 9	Y	32			135
07	6541 X	6299	-0-	-242	-0-	6277 2	22 9	Y	20			155
08	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6539 2	22 9	Y	20			175
09	6330 X	6065	-0-	-265	-0-	6052 2	13 9	Y	12			187
10	6727 X	5248	-0-	-1479	-0-	5237 2	11 9	Y	10	165 1		32

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5650 - 5744
05	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-	14
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	-0-	14
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	64	1	899	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	954	-0-	-162	-0-	76	1	878	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	59	1	880	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6754 - 6776
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-	18
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	18
07	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-	18
08	837 N	516	-0-	-321	-0-	516	2			Y	-0-	18
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-	18
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	18

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6882 - 6898
05	837 N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-	-0-
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	355	2			Y	-0-	-0-
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-	-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	-0-
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6596	2	6	9	Y	5	87
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7	94
07	6510 X	6459	-0-	-51	-0-	6459	2			Y	-0-	94
08	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6775	2	6	9	Y	5	99
09	6300 X	6296	-0-	-4	-0-	6276	2	20	9	Y	18	117
10	6293 X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			Y	-0-	117

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	44	1	629	2	Y	-0-	51
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-	51
07	620 N	339	-0-	-281	-0-	23	1	316	2	Y	-0-	51
08	682 N	347	-0-	-335	-0-	28	1	319	2	Y	-0-	51
09	630 N	431	-0-	-199	-0-	27	1	404	2	Y	-0-	51
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	2	Y	-0-	51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KHA S3		WELL #:		1	RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 5728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	Y	-0-			23
06	540 N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			23
07	527 N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			23
08	651 N	327	-0-	-324	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			23
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			23
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-			23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670		
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	263	1	3776	2	Y	-0-			90
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	189	1	2988	2	Y	-0-			90
07	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	164	1	2279	2	Y	-0-			90
08	3472 X	2133	-0-	-1339	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-			90
09	3360 X	1961	-0-	-1399	-0-	123	1	1838	2	Y	-0-			90
10	3255 X	2226	-0-	-1029	-0-	152	1	2074	2	Y	-0-			90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 - 6861		
05	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	126	1	1801	2	Y	-0-			149
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-			149
07	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-			149
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	147	1	1694	2	Y	-0-			149
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	108	1	1621	2	Y	-0-			149
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	118	1	1612	2	Y	-0-			149

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1156 X	1156	-0-	-0-	74	1	1054	2	N	25		249
06		780 N	283	-0-	-497	28	9						
07		3100 N	3450	-0-	350	17	1	266	2	N	-0-	181 1	249
08		1399 N	1049	-0-	-350	231	1	3219	2	N	-0-		68
09		270 N	-0-	-0-	-270	84	1	965	2	N	-0-		68
10		806 X	-0-	-0-	-806					N	-0-		68

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830	
05		2349 X	2349	-0-	-0-	153	1	2196	2	N	-0-		177
06		1320 X	516	-0-	-804	31	1	485	2	N	-0-		177
07		3763 X	3763	-0-	-0-	252	1	3511	2	N	-0-		177
08		2356 X	504	-0-	-1852	40	1	464	2	N	-0-	136 1	41
09		2280 X	207	-0-	-2073	13	1	194	2	N	-0-		41
10		3751 X	1134	-0-	-2617	78	1	1056	2	N	-0-		41

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450	
05		3187 X	3187	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-		-0-
06		3194 X	3194	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-		-0-
07		3224 X	3141	-0-	-83	3141	2			Y	-0-		-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-		-0-
09		3342 X	3342	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-		-0-
10		3286 X	3273	-0-	-13	3273	2			Y	-0-		-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
CFO RESOURCES, INC.		120105											
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11972 - 12012	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5 1	440 2		N	-0-			87
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	96	183 1		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	45 1	1325 2		N	52			52
						57 9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			74
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			85

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

05	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	18 1	1603 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1122 2			N	-0-			-0-
07	1705 N	860	-0-	-845	-0-	9 1	851 2		N	-0-			-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	58 1	1694 2		N	-0-			-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16 1	1695 2		N	-0-			-0-
*10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13 1	1177 2		N	-0-			8
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-			8
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	12 1	1178 2		N	-0-			8
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	40 1	1166 2		N	-0-			8
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	10 1	1093 2		N	-0-			8
*10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130 2			N	-0-			8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

05	558 N	550	-0-	-8	-0-	6 1	544 2		N	-0-			6
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2			N	-0-			6
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	5 1	523 2		N	-0-			6
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	18 1	522 2		N	-0-			6
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6 1	650 2		N	-0-			6
*10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

05	10695 X	9918	-0-	-777	-0-	112 1	9806 2		Y	-0-			25
06	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221 2			Y	-0-			25
07	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	149 1	14441 2		Y	-0-			25
08	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	430 1	12542 2		Y	-0-			25
09	13230 X	11442	-0-	-1788	-0-	107 1	11335 2		Y	-0-			25
*10	14012 X	10753	-0-	-3259	-0-	10753 2			Y	-0-			25

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
08	2415	1750	-0-	-665	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-		15
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	Y	-0-		15
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	-0-		15
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	1		16
						1	9						
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	26	1	296	2	Y	-0-		16
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	30	1	344	2	Y	3	18 1	1
						3	9						

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)				WELL #: A 1	RRCID -> 238465	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5700	- 6391			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977 2	Y	-0-			22
06		3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 2	Y	-0-			22
07		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273 2	Y	-0-			22
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326 2	Y	-0-			22
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	Y	-0-	9 1		13
10		3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099 2	Y	-0-			13

LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #: 5	RRCID -> 244509	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5539	- 6700			
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			4
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-			4
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-			4
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-			4
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2	Y	-0-			4
10		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2	Y	-0-			4

GUEVARA "A" (LA ROCA)				WELL #: A 2	RRCID -> 249808	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 5638	- 7050			
05		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401 2	Y	-0-			133
06		2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335 2	Y	-0-			133
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	Y	-0-			133
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	Y	-0-			133
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451 2	Y	8	115 1		26
10		2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434 2	Y	-0-			26

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #: 6	RRCID -> 282902	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5666	- 5678			
ALEXANDER, MAUREEN				789662								
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	1 1	97 2	N	-0-		15
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		15
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	2 1	175 2	N	-0-		15
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	N	-0-		15
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	N	-0-		15
*10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)				92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GUTIERREZ HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 113810	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH 9814	PERF. 6842	- 6856			
05		4867 X	4197	-0-	-670	-0-	308 1	3883 2	Y	5		30
06		4710 X	3277	-0-	-1433	-0-	249 1	3028 2	Y	-0-		30
07		4867 X	4623	-0-	-244	-0-	359 1	4256 2	Y	7		37
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	435 1	5135 2	Y	-0-		37
09		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	435 1	4943 2	Y	7		44
10	DLQ	G-10	4851	-0-	4851	4851	394 1	4454 2	Y	3		47

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 6817	-	9040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4433 X	3584	-0-	-849	-0-		263	1	3319	2	Y	2					33
06		4170 X	3614	-0-	-556	-0-		274	1	3340	2	Y	-0-					33
07		4309 X	3464	-0-	-845	-0-		269	1	3184	2	Y	10					43
08		4185 X	3658	-0-	-527	-0-		286	1	3372	2	Y	-0-					43
09		3600 X	3022	-0-	-578	-0-		242	1	2746	2	Y	31					74
10	DLQ	G-10	3812	-0-	3812	3812		308	1	3483	2	Y	19	92	1			1
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515										COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8829	-	8994		
05		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		249	1	3146	2	Y	3					21
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		249	1	3037	2	Y	5					26
07		3131 X	3004	-0-	-127	-0-		234	1	2769	2	Y	1					27
08		3193 X	2935	-0-	-258	-0-		229	1	2703	2	Y	3					30
*09		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		257	1	2924	2	Y	1					31
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649										COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6904	-	9005		
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		164	1	2073	2	Y	-0-					79
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		155	1	1885	2	Y	-0-					79
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		177	1	2101	2	Y	-0-					79
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		181	1	2134	2	Y	3					82
09		2040 N	1768	-0-	-272	-0-		143	1	1624	2	Y	1					83
10	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	1677		135	1	1528	2	Y	13	80	1			16
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845										COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7495	-	8917		
05		341 N	285	-0-	-56	-0-		21	1	263	2	Y	1					3
06		330 N	304	-0-	-26	-0-		23	1	281	2	Y	-0-					3
07		310 N	305	-0-	-5	-0-		24	1	281	2	Y	-0-					3
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-		25	1	295	2	Y	-0-					3
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		25	1	287	2	Y	1					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340										COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8816	-	8963		
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-		33	1	416	2	Y	-0-					5
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-		27	1	329	2	Y	-0-					5
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		26	1	306	2	Y	1					6
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-		22	1	259	2	Y	-0-					6
09		270 N	246	-0-	-24	-0-		20	1	224	2	Y	2					8
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	330		27	1	301	2	Y	2	8	1			2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	227	1	2864	2	Y	3		15
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	221	1	2687	2	Y	-0-		15
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2424	2	Y	6		21
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	215	1	2536	2	Y	-0-		21
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	231	1	2629	2	Y	4		25
10	DLQ G-10	2903	-0-	2903	2903	236	1	2665	2	Y	2		27

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

05	6231 X	3927	-0-	-2304	-0-	288	1	3631	2	Y	7		42
06	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	614	1	7476	2	Y	-0-		42
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	606	1	7179	2	Y	9		51
08	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	567	1	6697	2	Y	-0-		51
*09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	563	1	6403	2	Y	9		60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		60

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

05	3286 X	2083	-0-	-1203	-0-	153	1	1929	2	Y	1		25
06	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	189	1	2298	2	Y	2		27
07	3131 X	2174	-0-	-957	-0-	169	1	1997	2	Y	7		34
08	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	166	1	1961	2	Y	20		54
09	2490 X	1882	-0-	-608	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-		54
*10	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	155	1	1748	2	Y	6	46 1	14

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

05	1209 N	777	-0-	-432	-0-	57	1	720	2	Y	-0-		37
06	1050 N	946	-0-	-104	-0-	72	1	874	2	Y	-0-		37
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	808	2	Y	-0-		37
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	843	2	Y	1		38
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	68	1	771	2	Y	1		39
10	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	81	1	912	2	Y	8	47 1	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
GUTIERREZ HEIRS 37			WELL #:		7	RRCID ->	183483	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7047 - 7140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	-0-		22
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	100	1	1213	2	Y	4		26
							4	9						
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	Y	-0-		26
*08		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	100	1	1179	2	Y	1		27
							1	9						
*09		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	103	1	1172	2	Y	-0-		27
10	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	105	1	1192	2	Y	1		28
							1	9						

FALCON LAKE			WELL #:		1	RRCID ->	261701	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9439	PERF. 7596 - 10790		
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-		46
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	2	N	-0-		46
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	-0-		46
08		868 N	765	-0-	-103	-0-	60	1	705	2	N	-0-		46
09		840 N	728	-0-	-112	-0-	59	1	669	2	N	-0-		46
10		868 N	699	-0-	-169	-0-	57	1	642	2	N	-0-		46

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->	233695	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6338 - 6391		
GUEVARA "A" (LAROCA)			A 1											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"			WELL #:		5	RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6526 - 6700		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #:		A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6343 - 7050		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			WELL #:		531085	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7005 - 9326		
VILLARREAL-GUTIERREZ GU			2											
05		1240 N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-		-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-		-0-
09		1200 N	971	-0-	-229	-0-	971	2			Y	-0-		-0-
*10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
 VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	103	-0-	-1323	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

05	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	651	1	1329	2	N	-0-			60
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	609	1	1120	2	N	-0-			60
07	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	630	1	1083	2	N	-0-			60
08	1984 N	1673	-0-	-311	-0-	588	1	1085	2	N	-0-			60
09	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	630	1	1073	2	N	-0-			60
*10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	651	1	1144	2	N	-0-			60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

05	20677 X	16690	-0-	-3987	-0-	16690	2			Y	-0-			92
06	20010 X	16979	-0-	-3031	-0-	16979	2			Y	-0-			92
07	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			Y	-0-			92
08	18352 X	7476	-0-	-10876	-0-	7428	2	48	9	Y	44	129	1	7
09	17760 X	12538	-0-	-5222	-0-	12442	2	96	9	Y	87			94
10	18724 X	6526	-0-	-12198	-0-	6526	2			Y	-0-			94

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

05	9114 X	6341	-0-	-2773	-0-	6341	2			Y	-0-			25
06	7650 X	5990	-0-	-1660	-0-	5990	2			Y	-0-			25
07	7905 X	5778	-0-	-2127	-0-	5778	2			Y	-0-			25
08	7905 X	5148	-0-	-2757	-0-	5126	2	22	9	Y	20	42	1	3
09	6840 X	5545	-0-	-1295	-0-	5516	2	29	9	Y	26			29
10	6355 X	4246	-0-	-2109	-0-	4246	2			Y	-0-			29

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7378 X	1604	-0-	-5774	-0-	1604 2		Y	-0-		7
06	4530 X	755	-0-	-3775	-0-	755 2		Y	-0-		7
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		7
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		61
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		61
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		61
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		61
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		26
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		26
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-		26
08	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 2		Y	-0-		26
*09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-		26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		19
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		19
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		19
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	9207 X	9035	-0-	-172	-0-	277 1	8758 2	N	-0-		118
06	8820 X	8758	-0-	-62	-0-	290 1	8468 2	N	-0-		118
07	9269 X	9076	-0-	-193	-0-	321 1	8755 2	N	-0-		118
08	9269 X	8751	-0-	-518	-0-	319 1	8432 2	N	-0-		118
09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	251 1	9252 2	N	6		124
						7 9					
*10	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	274 1	9786 2	N	1		125
						1 9					

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	306	1	9661	2	N	30	161
06	9330 X	8140	-0-	-1190	-0-	33	9	7856	2	N	14	175
07	10261 X	7331	-0-	-2930	-0-	15	9	7072	2	N	-0-	26
08	10261 X	7242	-0-	-3019	-0-	259	1	6925	2	N	149 1	76
09	9930 X	7574	-0-	-2356	-0-	262	1	7374	2	N	-0-	76
10	10013 X	7041	-0-	-2972	-0-	55	9	6849	2	N	-0-	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238			
05	1240 X	338	-0-	-902	-0-	10	1	326	2	N	2	26
06	1200 X	288	-0-	-912	-0-	2	9	279	2	N	-0-	26
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	9	1			N	-0-	26
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	26
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	772	2	N	1	27
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	9	327	2	N	-0-	27
09						9	1					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359		
05	47703 X	47703	-0-	-0-	-0-	47528	2	175	9	Y	159	460
06	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45241	2	136	9	Y	124	397
07	43181 X	43181	-0-	-0-	-0-	43042	2	139	9	Y	126	340
08	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-	43768	2	151	9	Y	137	119
09	42567 X	42567	-0-	-0-	-0-	42451	2	116	9	Y	105	224
10	47151 X	36268	-0-	-10883	-0-	36133	2	135	9	Y	123	159
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4321	-0-	-794	-0-		4321 2		Y	-0-		96
06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-		4141 2		Y	-0-		96
07	4464 X	4135	-0-	-329	-0-		4135 2		Y	-0-		96
08	4464 X	4054	-0-	-410	-0-		4054 2		Y	-0-		96
09	4320 X	3750	-0-	-570	-0-		3750 2		Y	-0-		96
10	4309 X	3338	-0-	-971	-0-		3338 2		Y	-0-		96

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741								
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6022 - 6054	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649								
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313								
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 136A		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2			4
						2 9					
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	2	2 1		4
						2 9					
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	1	2 1		3
						1 9					
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	3	2 1		4
						3 9					
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	1	2 1		3
						1 9					
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	12 1	Y	2	3 1		2
						2 9					
VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167			
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	4			7
						4 9					
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	2	3 1		6
						2 9					
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	2	3 1		5
						2 9					
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	4	3 1		6
						4 9					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	1	3 1		4
						1 9					
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	27 1	Y	6	4 1		6
						7 9					
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281			
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	2			5
						2 9					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2	2 1		5
						2 9					
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	19 1	Y	1	2 1		4
						1 9					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2	2 1		4
						2 9					
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	1	2 1		3
						1 9					
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	4	3 1		4
						4 9					
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	32	1	346	3	Y	4	7	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	5	4 1	8
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	3	4 1	7
08	372 N	250	-0-	-122	-0-	18	1	230	3	Y	2	4 1	5
09	450 N	304	-0-	-146	-0-	22	1	280	3	Y	2	2 1	5
10	434 N	168	-0-	-266	-0-	12	1	155	3	Y	1	4 1	2

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306					
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	1	4	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	3 1	3
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	15	1	140	3	Y	3	6	
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	3 1	3
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	6	1	60	3	Y	1	2 1	2
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	2	

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554					
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	42	1	435	3	Y	4	12	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	4	8 1	8
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	50	1	448	3	Y	6	14	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	5	9 1	10
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	8	8 1	10
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	1	11	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360					
05	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	199	1	2168	3	Y	24	49	
06	2760 X	2601	-0-	-159	-0-	205	1	2370	3	Y	24	25 1	48
07	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	205	1	2563	3	Y	20	26 1	42
08	2914 X	2851	-0-	-63	-0-	206	1	2612	3	Y	30	26 1	46
09	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	188	1	2303	3	Y	7	24 1	29
*10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	235	1	2907	3	Y	45	25 1	49

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	22 1	229 3	Y	2		6
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23 1	206 3	Y	2	4 1	4
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24 1	206 3	Y	3		7
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	226 3	Y	2	4 1	5
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	515 3	Y	33	4 1	34
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	Y	1		35

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
05	4929 X	4462	-0-	-467	-0-	372 1	4038 3	Y	47		90
06	4650 X	4144	-0-	-506	-0-	327 1	3775 3	Y	38	45 1	83
07	4805 X	4398	-0-	-407	-0-	324 1	4042 3	Y	29	44 1	68
08	4743 X	4293	-0-	-450	-0-	310 1	3936 3	Y	43	42 1	69
09	4440 X	4187	-0-	-253	-0-	318 1	3851 3	Y	16	36 1	49
*10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	331 1	4098 3	Y	63	43 1	69

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040			
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	29 1	315 3	Y	4		7
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	298 3	Y	2	3 1	6
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	331 3	Y	2	3 1	5
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	Y	4	3 1	6
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	24 1	284 3	Y	1	3 1	4
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	24 1	297 3	Y	5	4 1	5

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712			
05	1302 N	620	-0-	-682	-0-	52 1	561 3	Y	6		13
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	63 1	723 3	Y	6	6 1	13
07	806 N	736	-0-	-70	-0-	55 1	675 3	Y	5	7 1	11
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47 1	590 3	Y	7	7 1	11
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	49 1	591 3	Y	3	6 1	8
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	51 1	626 3	Y	10	7 1	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7484 - 9037		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	1074	-0-	-104	-0-	94	1	970	3	Y	9			28
06	1140 X	896	-0-	-244	-0-	10	9	798	3	Y	8	19	1	17
07	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	9	9	891	3	Y	11			28
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	99	1	890	3	Y	7	17	1	18
09	1230 X	688	-0-	-542	-0-	12	9	609	3	Y	21	16	1	23
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	98	1	972	3	Y	6			29
						8	9							
						56	1							
						23	9							
						105	1							
						7	9							
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8359 - 8413				
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	69	1	740	3	Y	8			16
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9	9	721	3	Y	7	8	1	15
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	787	3	Y	6	8	1	13
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	8	9	794	3	Y	9	8	1	14
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	63	1	589	3	Y	3	7	1	10
*10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	7	9	848	3	Y	13	9	1	14
						49	1							
						3	9							
						69	1							
						14	9							
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 8416 - 9203		
05	496 N	280	-0-	-216	-0-	24	1	254	3	Y	2			6
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2	9	389	3	Y	4	3	1	7
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	5	4	1	8
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	4	9	604	3	Y	6	5	1	9
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	1	5	1	5
10	806 X	487	-0-	-319	-0-	6	9	447	3	Y	4	4	1	5
						47	1							
						7	9							
						36	1							
						1	9							
						36	1							
						4	9							
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478		
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	6			11
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7	9	537	3	Y	6	6	1	11
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	4	6	1	9
08	620 N	454	-0-	-166	-0-	7	9	415	3	Y	5	6	1	8
09	600 N	461	-0-	-139	-0-	40	1	425	3	Y	2	4	1	6
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4	9	599	3	Y	9	5	1	10
						33	1							
						6	9							
						34	1							
						2	9							
						48	1							
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51 1	551 3	Y	7			15
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 9	553 3	Y	4	7 1		12
07	806 N	644	-0-	-162	-0-	4 9	592 3	Y	4	6 1		10
08	620 N	309	-0-	-311	-0-	4 9	284 3	Y	2	6 1		6
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	2 9	503 3	Y	3	3 1		6
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	41 1	529 3	Y	8	5 1		9
						3 9						
						43 1						
						9 9						

VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480			
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	63 1	677 3	Y	7			13
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	8 9	610 3	Y	7	7 1		13
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53 1	667 3	Y	5	7 1		11
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	6 9	640 3	Y	8	7 1		12
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	9 9	603 3	Y	2	6 1		8
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	50 1	607 3	Y	9	7 1		10
						2 9						
						49 1						
						10 9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	2			3
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 9	134 3	Y	2	2 1		3
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	12 1	76 3	Y	1	2 1		2
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	6 1	127 3	Y	1	1 1		2
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	1 9	79 3	Y	-0-	1 1		1
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	Y	1	1 1		1
						6 1						
						1 9						

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	523 3	Y	5		7
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	6 9	492 3	Y	5	5 1	7
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	3		10
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	3 9		Y	-0-	6 1	4
09	540 N	46	-0-	-494	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	3 1	1
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	75 1	694 3	Y	3		3
						3 9					

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	Y	2		5
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 9	295 3	Y	4	3 1	6
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	25 1	246 3	Y	1	3 1	4
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4 9	263 3	Y	4	3 1	5
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	21 1	269 3	Y	1	3 1	3
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	323 3	Y	5	3 1	5
						1 9					
						26 1					
						6 9					

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330	
05	1457 N	898	-0-	-559	-0-	75 1	814 3	Y	8		19
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	9 9	888 3	Y	10	10 1	19
07	1147 N	985	-0-	-162	-0-	77 1	905 3	Y	7	10 1	16
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	11 9	661 3	Y	9	10 1	15
09	990 N	313	-0-	-677	-0-	72 1	287 3	Y	3	8 1	10
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	8 9	877 3	Y	14	9 1	15
						52 1					
						10 9					
						23 1					
						3 9					
						71 1					
						15 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 3		RRCID -> 196735	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8112	- 8808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			1
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			1
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	1			2
						1	9							
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	1	1	1
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8061 - 9225		
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	60	1	658	3	Y	7			15
						8	9							
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	7	8	1	14
						8	9							
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	58	1	726	3	Y	6	8	1	12
						7	9							
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	8	8	1	12
						9	9							
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	Y	2	6	1	8
						2	9							
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	Y	12	7	1	13
						13	9							
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727			PERF. 8276 - 9126		
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	9	1	104	3	Y	2			3
						2	9							
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	1	1	1
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407			PERF. 8812 - 8847		
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	10	1	105	3	Y	2			4
						2	9							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	2	1	2
07	248 N	84	-0-	-164	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	1	1	1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	75	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8506 - 9133		
BRISCOE N		WELL #: 3												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098216		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	114	-0-	-630	-0-	114 2				4
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2				4
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	778 2	23 9	21 1		4
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	603 2	14 9	13 1		4
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 2	4 9	4 1		4
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949 2	11 9	10 1		4

L. WINCH STATE		WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 111905		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639		
05	3100 N	1427	-0-	-1673	1649	1427 2				12
06	3000 N	1741	-0-	-1259	390	1741 2				12
07	1893 N	1503	-0-	-390	-0-	1460 2	43 9	39 1		12
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1639 2	41 9	37 1		12
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1460 2	210 9	191 1		12
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1751 2	32 9	29 1		12

RUSSELL-WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 120415		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486		
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2				1
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2				1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 2	6 9	5 1		1
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	174 2	4 9	4 1		1
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	187 2	1 9	1 1		1
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	4 1		1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 7		RRCID -> 128572		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730		
05	3379 X	1563	-0-	-1816	-0-	1563 2				21
06	2250 X	1679	-0-	-571	-0-	1679 2				21
07	2294 X	1740	-0-	-554	-0-	1690 2	50 9	45 1		21
08	2294 X	1413	-0-	-881	-0-	1379 2	34 9	31 1		21
09	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	1429 2	11 9	10 1		21
*10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1764 2	31 9	28 1		21

RUSSELL - WINCH		WELL #: 8		RRCID -> 132796		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608		
05	3720 X	1494	-0-	-2226	-0-	1494 2				87
06	3420 X	2820	-0-	-600	-0-	2820 2				87
07	3534 X	1991	-0-	-1543	-0-	1934 2	57 9	52 1		87
08	3379 X	1561	-0-	-1818	-0-	1524 2	37 9	34 1		87
09	2820 X	416	-0-	-2404	-0-	404 2	12 9	11 1		87
10	2914 X	1230	-0-	-1684	-0-	1221 2	9 9	8 1		87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 -	9112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2		Y	-0-			1
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 2		Y	-0-			1
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	179 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	189 2	4 9	Y	4	4 1		1
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	173 2	1 9	Y	1	1 1		1
*10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9	Y	3	3 1		1

WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 -	9376
05		3100 N	1476	-0-	-1624	1777	1476 2		Y	-0-			4
06		3000 N	1358	-0-	-1642	135	1358 2		Y	-0-			4
07		1412 N	1277	-0-	-135	-0-	1241 2	36 9	Y	33	33 1		4
08		1488 N	848	-0-	-640	-0-	828 2	20 9	Y	18	18 1		4
09		1350 N	749	-0-	-601	-0-	742 2	7 9	Y	6	6 1		4
10		1271 N	929	-0-	-342	-0-	914 2	15 9	Y	14	14 1		4

RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 -	9353
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 -	8934
05		2883 X	1724	-0-	-1159	-0-	1724 2		Y	-0-			27
06		2790 X	2349	-0-	-441	-0-	2349 2		Y	-0-			27
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2597 2	77 9	Y	70	70 1		27
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2437 2	59 9	Y	54	54 1		27
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2237 2	19 9	Y	17	17 1		27
*10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2699 2	48 9	Y	44	44 1		27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 -	8564
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 -	8888
05		1923 N	893	-0-	-1030	-0-	893 2		Y	-0-			85
06		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874 2		Y	-0-			85
07		1209 X	968	-0-	-241	-0-	940 2	28 9	Y	25	25 1		85
08		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1417 2	35 9	Y	32	32 1		85
09		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1265 2	11 9	Y	10	10 1		85
*10		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1573 2	28 9	Y	25	25 1		85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 -	8640
05		3906 X	1959	-0-	-1947	-0-	1959 2		Y	-0-			7
06		3780 X	2300	-0-	-1480	-0-	2300 2		Y	-0-			7
07		3906 X	2400	-0-	-1506	-0-	2331 2	69 9	Y	63	63 1		7
08		3689 X	2589	-0-	-1100	-0-	2527 2	62 9	Y	56	56 1		7
09		2310 X	1881	-0-	-429	-0-	1861 2	20 9	Y	18	18 1		7
*10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2664 2	40 9	Y	36	36 1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972														
05	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2		Y	-0-				
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	653	2		Y	-0-				
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	819	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	402	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095														
05	3286 X	2104	-0-	-1182	-0-	2104	2		Y	-0-				190
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-				190
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2891	2	86	9	Y	78	78	1	190
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2676	2	66	9	Y	60	60	1	190
09	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	2093	2	21	9	Y	19	19	1	190
*10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2861	2	245	9	Y	223	223	1	190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
05	2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	2		Y	-0-				140
06	2730 X	2220	-0-	-510	-0-	2220	2		Y	-0-				140
07	2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1928	2	57	9	Y	52	52	1	140
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1656	2	235	9	Y	214	214	1	140
09	2220 N	1571	-0-	-649	-0-	1558	2	13	9	Y	12	12	1	140
10	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1888	2	33	9	Y	30	30	1	140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233														
05	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2		Y	-0-				202
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-				202
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	6	1	202
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-				202
09	780 N	488	-0-	-292	-0-	485	2	3	9	Y	3	3	1	202
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-				202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044														
05	2914 X	904	-0-	-2010	-0-	904	2		Y	-0-				130
06	2820 X	905	-0-	-1915	-0-	905	2		Y	-0-				130
07	2914 X	224	-0-	-2690	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1	130
08	1829 X	354	-0-	-1475	-0-	354	2		Y	-0-				130
09	1350 X	238	-0-	-1112	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1	130
10	930 X	597	-0-	-333	-0-	597	2		Y	-0-				130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657									
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3410 X	1972	-0-	-1438	-0-	1972 2			185
06	3300 X	1955	-0-	-1345	-0-	1955 2			185
07	3410 X	1809	-0-	-1601	-0-	1757 2	52 9	47 1	185
08	3193 X	1607	-0-	-1586	-0-	1568 2	39 9	35 1	185
09	1950 X	1345	-0-	-605	-0-	1333 2	12 9	11 1	185
10	2015 X	1685	-0-	-330	-0-	1656 2	29 9	26 1	185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832									
05	3038 X	1739	-0-	-1299	-0-	1739 2			51
06	2940 X	1765	-0-	-1175	-0-	1765 2			51
07	3038 X	1870	-0-	-1168	-0-	1816 2	54 9	49 1	51
08	3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	1681 2	41 9	37 1	51
09	1770 X	1061	-0-	-709	-0-	1048 2	13 9	12 1	51
10	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	1055 2	22 9	20 1	51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288									
05	1956 N	848	-0-	-1108	-0-	848 2			52
06	1080 N	916	-0-	-164	-0-	916 2			52
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076 2	15 9	14 1	52
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			52
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	784 2	8 9	7 1	52
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2			52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250									
05	3100 N	1293	-0-	-1807	-0-	1293 2			160
06	1230 N	948	-0-	-282	-0-	948 2			160
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1167 2	34 9	31 1	160
08	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1042 2	25 9	23 1	160
09	960 N	561	-0-	-399	-0-	553 2	8 9	7 1	160
10	1209 N	785	-0-	-424	-0-	773 2	12 9	11 1	160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAQUILLAS 1647				WELL #: 1	RRCID -> 121713	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9203	- 9379		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 X	686	-0-	-182	-0-	57 1 8 9	621 3	Y	7		15
06	840 X	579	-0-	-261	-0-	45 1 6 9	528 3	Y	5	7 1	13
07	806 N	621	-0-	-185	-0-	46 1 4 9	571 3	Y	4	7 1	10
08	682 N	391	-0-	-291	-0-	28 1 4 9	359 3	Y	4	6 1	8
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	27 1 2 9	337 3	Y	2	4 1	6
10	620 N	353	-0-	-267	-0-	26 1 4 9	323 3	Y	4	5 1	5

VAQUILLAS 2059				WELL #: 1	RRCID -> 140516	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8226	- 9157		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184				WELL #: 2	RRCID -> 141562	COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8985	- 9062		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 1	RRCID -> 222261	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8793	- 9226		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 2	RRCID -> 222685	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8818	- 9450		
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	323 3	Y	3		10
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	248 3	Y	3	7 1	6
07	558 N	437	-0-	-121	-0-	42 1 9 9	386 3	Y	8		14
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	462 3	Y	3	9 1	8
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42 1 6 9	426 3	Y	5	7 1	6
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	29 1 1 9	275 3	Y	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8078 - 9256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	70	1	718	3	Y	6		19
						7	9						
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	615	3	Y	6	13 1	12
						7	9						
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	77	1	684	3	Y	10		22
						11	9						
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	78	1	705	3	Y	7	14 1	15
						8	9						
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	79	1	800	3	Y	13	13 1	15
						14	9						
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	729	3	Y	3		18
						3	9						

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	5		13
						6	9						
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	5	9 1	9
						6	9						
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	65	1	582	3	Y	8		17
						9	9						
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	Y	5	10 1	12
						6	9						
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	578	3	Y	10	10 1	12
						11	9						
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	52	1	488	3	Y	2		14
						2	9						

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		VERGARA	WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796
05	3100 N	1180	-0-	-1920		11	1159	2	21	9	Y	19		137
06	1277 N	1266	-0-	-11	-0-	1260	2	6	9	Y	5		142	
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11		153	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-		153	
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-		153	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		153	

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806	
05	3100 N	1059	-0-	-2041		537	1059	2			Y	-0-	67
06	3000 N	5829	-0-	2829		3366	5828	2	1	9	Y	1	68
07	3100 N	893	-0-	-2207		1159	893	2			Y	-0-	68
08	2401 N	1242	-0-	-1159		-0-	1242	2			Y	-0-	68
*09	1202 N	1202	-0-	-0-		-0-	1202	2			Y	-0-	68
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829		-0-					Y	NO RPT	68

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					57
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6					63
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8					71
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	N	6					77
*09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

 VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

05		1224 N	398	-0-	-826	-0-	398	2			Y	-0-					42
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					42
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					42
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					43
*09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

 VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					27
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					27
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					99
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					99
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					99
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

05		12555 X	10641	-0-	-1914	-0-	10634	3	7	9	Y	6	4	1			6
06		11490 X	9941	-0-	-1549	-0-	9920	3	21	9	Y	19	19	1			6
07		10261 X	9801	-0-	-460	-0-	9779	3	22	9	Y	20	22	1			4
08		10261 X	9971	-0-	-290	-0-	9937	3	34	9	Y	31	25	1			10
09		9930 X	9183	-0-	-747	-0-	9164	3	19	9	Y	17	18	1			9
10		10261 X	9879	-0-	-382	-0-	9864	3	15	9	Y	14	14	1			9

 LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	66 1	1514 3	Y	1	1 1	1
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	59 1	1302 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	69 1	1481 3	Y	-0-		-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	71 1	1647 3	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57 1	1323 3	Y	-0-		-0-
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	66 1	1516 3	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756		
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 3	N	3		33
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	36 1	960 3	N	2	4 1	31
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	53 1	1029 3	N	3	4 1	30
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	58 1	1578 3	N	10	2 1	38
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53 1	1321 3	N	4	5 1	37
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	46 1	1308 3	N	3	2 1	38

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793		
05	10293 X	2228	-0-	-8065	-0-	2216 3	12 9	Y	11	7 1	6
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1860 3	26 9	Y	24	27 1	3
07	1860 X	1318	-0-	-542	-0-	1298 3	20 9	Y	18	15 1	6
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2517 3	22 9	Y	20	25 1	1
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2605 3	23 9	Y	21	18 1	4
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2059 3	24 9	Y	22	22 1	4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781		
05	2500 N	1499	-0-	-1001	4290	1493 3	6 9	Y	5	3 1	8
06	3000 N	1359	-0-	-1641	2649	1342 3	17 9	Y	15	15 1	8
07	3100 N	1237	-0-	-1863	786	1219 3	18 9	Y	16	18 1	6
08	2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1316 3	28 9	Y	25	20 1	11
09	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1092 3	15 9	Y	14	14 1	11
*10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315 3	12 9	Y	11	11 1	11

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477		
05	2936 N	2889	-0-	-47	-0-	2887 3	2 9	Y	2	1 1	1
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2533 3	76 9	Y	69	62 1	8
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2143 3	56 9	Y	51	41 1	18
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2680 3	64 9	Y	58	71 1	5
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3875 3	66 9	Y	60	53 1	12
*10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4135 3	68 9	Y	62	62 1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9396 - 9420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1395 X	1299	-0-	-96	-0-	1277 3	22 9	Y	20	14 1		19
06		1770 X	1016	-0-	-754	-0-	1003 3	13 9	Y	12	24 1		7
07		1147 N	848	-0-	-299	-0-	835 3	13 9	Y	12	17 1		2
08		1147 N	815	-0-	-332	-0-	794 3	21 9	Y	19	16 1		5
09		1020 N	760	-0-	-260	-0-	748 3	12 9	Y	11	11 1		5
10		837 N	345	-0-	-492	-0-	335 3	10 9	Y	9	9 1		5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9075 - 9116		
05		1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1769 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1958 3	13 9	Y	12	10 1		2
07		2015 N	1592	-0-	-423	-0-	1578 3	14 9	Y	13	14 1		1
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1862 3	22 9	Y	20	16 1		5
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2005 3	12 9	Y	11	11 1		5
*10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1836 3	10 9	Y	9	9 1		5

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8867 - 9045		
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	109 1	2484 3	Y	-0-			-0-
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	103 1	2284 3	Y	2	1 1		1
07		2480 X	1334	-0-	-1146	-0-	59 1	1274 3	Y	1	2 1		-0-
08		2604 X	2265	-0-	-339	-0-	94 1	2170 3	Y	1	1 1		-0-
09		2520 X	2039	-0-	-481	-0-	84 1	1954 3	Y	1			1
10		2604 X	1497	-0-	-1107	-0-	63 1	1433 3	Y	1	1 1		1

LUNDELL		WELL #:		14	RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9158 - 9182		
05		8618 X	7199	-0-	-1419	-0-	301 1	6897 3	Y	1	1 1		1
06		8340 X	6330	-0-	-2010	-0-	273 1	6039 3	Y	16	11 1		6
07		6386 X	6031	-0-	-355	-0-	268 1	5752 3	Y	10	15 1		1
08		6386 X	6200	-0-	-186	-0-	257 1	5934 3	Y	8	7 1		2
09		6180 X	5691	-0-	-489	-0-	236 1	5452 3	Y	3	3 1		2
10		6386 X	5810	-0-	-576	-0-	243 1	5561 3	Y	5	6 1		1

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 9904 - 9926		
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	554 3	11 9	Y	10	6 1		6
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	363 3	18 9	Y	16	20 1		2
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	404 3	13 9	Y	12	10 1		4
08		558 N	364	-0-	-194	-0-	349 3	15 9	Y	14	17 1		1
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	320 3	15 9	Y	14	12 1		3
10		403 N	287	-0-	-116	-0-	272 3	15 9	Y	14	14 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	10	1	2
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	52	3	14	9	Y	13	13	1	2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	16	1	6
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	102	3	12	9	Y	11	11	1	6
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	Y	9	9	1	6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530						
05	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	94	1	1952	3	N	7			79
						8	9							
06	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	63	1	1697	3	N	4	31	1	52
						4	9							
07	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	80	1	1572	3	N	8	5	1	55
						9	9							
08	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	66	1	1787	3	N	14	2	1	67
						15	9							
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	73	1	1811	3	N	20	6	1	81
						22	9							
10	1674 N	954	-0-	-720	-0-	32	1	900	3	N	20	2	1	99
						22	9							

CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678						
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	3	N	17			36
						19	9							
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2092	3	N	17			53
						19	9							
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	3	N	14			67
						15	9							
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	3	N	11			78
						12	9							
09	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	115	1	2662	3	N	6			84
						7	9							
*10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	3	N	2			86
						2	9							

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225						
05	1519 N	964	-0-	-555	-0-	40	1	922	3	N	2	2	1	4
						2	9							
06	1140 N	843	-0-	-297	-0-	36	1	800	3	N	6	6	1	4
						7	9							
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	33	1	696	3	N	4	6	1	2
						4	9							
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1327	3	N	3	3	1	2
						3	9							
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1865	3	N	2	2	1	2
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1332	3	6	9	Y	5	3	1		4	
06	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1155	3	1	9	Y	1	3	1		2	
07	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1163	3	1	9	Y	1	1	1		2	
08	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	1094	3	1	9	Y	1	2	1		1	
09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1014	3	1	9	Y	1	2	1		-0-	
10	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1052	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128							
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	3				8	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	3	5	1		6	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	3	1	1		8	
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	19	1	495	3	Y	2	1	1		9	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	3	6	1		6	
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	532	3	Y	1				7	

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142							
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	2				71	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	N	2	2	1		71	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	15	1	1		85	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	701	3	N	1				86	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	684	3	N	2	2	1		86	
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	660	3	N	1	2	1		85	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172							
05	1054 N	968	-0-	-86	-0-	945	3	23	9	Y	21	13	1		13	
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1090	3	12	9	Y	11	21	1		3	
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	797	3	9	9	Y	8	8	1		3	
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1		-0-	
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	786	3	11	9	Y	10	9	1		1	
10	806 N	674	-0-	-132	-0-	663	3	11	9	Y	10	10	1		1	

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352							
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1		5	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	5	1		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-				-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-				-0-	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-				-0-	
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
10		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3		Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764							
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2197	3	39	9	Y	35	22	1	20
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	3	28	9	Y	25	42	1	3
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2595	3	21	9	Y	19	17	1	5
08	3100	N	3250	-0-	150	150	3227	3	23	9	Y	21	26	1	-0-
09	3000	N	3083	-0-	83	233	3059	3	24	9	Y	22	20	1	2
*10	3100	N	3097	-0-	-3	230	3072	3	25	9	Y	23	23	1	2

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516							
05	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	117	1	2240	3	Y	6			8
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	110	1	2101	3	Y	5	7	1	6
07	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	115	1	2150	3	Y	6	7	1	5
08	2356	N	2103	-0-	-253	-0-	109	1	1990	3	Y	4	4	1	5
09	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	106	1	1980	3	Y	5	7	1	3
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2028	3	Y	4	4	1	3

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734							
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7187	3	67	9	Y	61	38	1	33
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6680	3	21	9	Y	19	50	1	2
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7005	3	15	9	Y	14	14	1	2
08	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	6103	3	18	9	Y	16	18	1	-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6025	3	18	9	Y	16	15	1	1
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6586	3	19	9	Y	17	17	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4892 3	20 9	Y	18	13 1	13
06	4860 X	4636	-0-	-224	-0-	4633 3	3 9	Y	3	15 1	1
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4731 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4827 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4490 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4862 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2543 3	7 9	Y	6	4 1	5
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764 3	1 9	Y	1	4 1	2
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2626 3	1 9	Y	1	2 1	1
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
*10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699			
05	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	113 1	2341 3	Y	6		19
						7 9					
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	91 1	2449 3	Y	14	23 1	10
						15 9					
07	3100 N	3128	-0-	28	28	150 1	2959 3	Y	17	8 1	19
						19 9					
08	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	76 1	2084 3	Y	9	4 1	24
						10 9					
09	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	84 1	2097 3	Y	10	26 1	8
						11 9					
10	2418 X	2411	-0-	-7	-0-	80 1	2325 3	Y	5	4 1	9
						6 9					

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	99			Y	5	4 1	3
06	99 X	-0-	-0-	-99	-0-			Y	15	15 1	3
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	8 3	18 9	Y	16	18 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	20 1	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1	6
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	11	11 1	6

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43 1	892 3	Y	2		3
						2 9					
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22 1	592 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	642 3	Y	4	1 1	5
						4 9					
08	930 N	624	-0-	-306	-0-	22 1	599 3	Y	3		8
						3 9					
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	22 1	555 3	Y	3	5 1	6
						3 9					
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	19 1	547 3	Y	1	3 1	4
						1 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555			
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561			
05	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	-0-	40	1	907	3	Y	74	46	1	95
							81	9							
06	1050 N	859	-0-	-191	-0-	-0-	37	1	822	3	Y	-0-	95	1	-0-
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	Y	-0-			-0-
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO.,LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	3	7 9	Y	6	4 1	5
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1443	3	17 9	Y	15	16 1	4
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	3	18 9	Y	16	18 1	2
08	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1393	3	28 9	Y	25	21 1	6
09	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	1214	3	15 9	Y	14	14 1	6
10	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	1038	3	12 9	Y	11	11 1	6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253				
05	23033 X	15915	-0-	-7118	-0-	15908	3	7 9	Y	6	4 1	5
06	19950 X	14993	-0-	-4957	-0-	14954	3	39 9	Y	35	31 1	9
07	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14789	3	40 9	Y	36	39 1	6
08	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14278	3	62 9	Y	56	46 1	16
09	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	13495	3	35 9	Y	32	33 1	15
10	13547 X	13514	-0-	-33	-0-	13486	3	28 9	Y	25	25 1	15

VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587				
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	17	1	149 3	Y	15		27
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	203 3	Y	2	12 1	17
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	283 3	Y	1	13 1	5
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	269 3	Y	1	3 1	3
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	12	1	103 3	Y	2	2 1	3
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	280 3	Y	1	3 1	1

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124				
05	4030 X	3231	-0-	-799	-0-	135	1	3095 3	Y	1	1 1	1
06	3900 X	2803	-0-	-1097	-0-	121	1	2682 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	129	1	2757 3	Y	-0-		-0-
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	127	1	2935 3	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2781	-0-	-339	-0-	115	1	2666 3	Y	-0-		-0-
10	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	110	1	2505 3	Y	-0-		-0-

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781				
05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	409	1	8449 3	N	29		80
06	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	285	1	7667 3	N	46	96 1	30
07	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	383	1	7564 3	N	58	22 1	66
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	259	1	7011 3	N	41	11 1	96
09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	253	1	6337 3	N	44	111 1	29
*10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	227	1	6580 3	N	39	11 1	57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9402 - 9512				
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	8	14		
							9	9							
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	40	3	Y	1	12	1	3
							1	9							
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	45	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	1			1
							1	9							

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11080 - 11900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9253				
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3	3	9	Y	3	2	1	2
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	Y	10	10	1	2
07	1364 N	22	-0-	-1342	-0-	-0-	10	3	12	9	Y	11	12	1	1
08	1364 N	20	-0-	-1344	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	14	1	4
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	10	10	1	4
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	1	4

VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10668 - 10833				
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	7			16
							8	9							
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	15	14	1	17
							17	9							
07	868 X	767	-0-	-101	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	7	13	1	11
							8	9							
08	868 X	736	-0-	-132	-0-	-0-	26	1	703	3	Y	6	7	1	10
							7	9							
09	780 X	638	-0-	-142	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	8	8	1	10
							9	9							
10	806 X	722	-0-	-84	-0-	-0-	24	1	691	3	Y	6	6	1	10
							7	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	154	1	3511	3	Y	1	1	4
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	152	1	3367	3	Y	14	10	8
07	3906 X	3490	-0-	-416	-0-	155	1	3325	3	Y	9	13	4
08	3906 X	3892	-0-	-14	-0-	161	1	3723	3	Y	7	6	5
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	160	1	3714	3	Y	3	3	5
*10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	155	1	3525	3	Y	4	6	3

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722	
05	1984 N	1312	-0-	-672	-0-	55	1	1256	3	Y	1	1	1
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	4	4	1
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	3	4	-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	3	Y	2	2	-0-
09	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	52	1	1212	3	Y	1	1	-0-
10	1488 N	768	-0-	-720	-0-	32	1	735	3	Y	1	1	-0-

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471	
05	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	134	1	2757	3	Y	7		19
06	3240 X	2974	-0-	-266	-0-	106	1	2849	3	Y	17	24	12
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	150	1	2953	3	Y	17	9	20
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	105	1	2840	3	Y	12	4	28
09	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	107	1	2685	3	Y	12	31	9
*10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	100	1	2904	3	Y	6	4	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	T. A.	1991	-0-	1991	9193	194	1	1789	3	Y	7	14
06	11105 X	1912	-0-	-9193	-0-	185	1	1718	3	Y	8	14
07	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	203	1	1892	3	Y	6	8
08	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	186	1	1636	3	Y	6	8
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	144	1	1302	3	Y	9	8
10	2108 N	1742	-0-	-366	-0-	180	1	1554	3	Y	7	6

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792			
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	2	20
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	23	1	633	3	N	2	20
07	868 N	451	-0-	-417	-0-	21	1	427	3	N	3	22
08	1023 N	442	-0-	-581	-0-	16	1	425	3	N	1	21
09	660 N	500	-0-	-160	-0-	19	1	480	3	N	1	20
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	1	20

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-	1
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	138	3	N	6	6
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	3	N	-0-	6
08	527 N	41	-0-	-486	-0-	1	1	40	3	N	-0-	6
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	N	-0-	6
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-	6

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	109	1	2496	3	Y	1	4
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2386	3	Y	3	4
07	2883 N	2609	-0-	-274	-0-	116	1	2491	3	Y	2	3
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	116	1	2672	3	Y	1	3
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	3	Y	1	4
*10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2717	3	Y	1	4

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9790 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
09		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-

VERGARA 1679				WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225 - 10420
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1	1
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	60	3	Y	1	1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	2
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	50	3	Y	1	1
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	-0-

LUNDELL				WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440 - 10618
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	3	Y	-0-	-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	3	Y	-0-	-0-
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	-0-	-0-
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	-0-	-0-
09		1770 N	1728	-0-	-42	-0-	72	1	1656	3	Y	-0-	-0-
*10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	3	Y	-0-	-0-

LUNDELL				WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415 - 9606
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL				WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972 - 9638
05		3255 X	2639	-0-	-616	-0-	111	1	2528	3	Y	-0-	-0-
06		3150 X	2493	-0-	-657	-0-	108	1	2384	3	Y	1	1
07		3162 X	2439	-0-	-723	-0-	109	1	2329	3	Y	1	1
08		3162 X	2670	-0-	-492	-0-	111	1	2558	3	Y	1	1
09		2730 X	2509	-0-	-221	-0-	104	1	2405	3	Y	-0-	-0-
10		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	106	1	2420	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	25 3	Y	5	2 1		8
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	6 9		Y	-0-	8 1		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	6 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	21 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	24 3	Y	-0-			-0-
						5 1	22 3	Y	-0-			-0-
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	149 1	3085 3	N	8			79
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	9 9						
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	118 1	3163 3	N	11	11 1		79
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	12 9						
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	163 1	3216 3	N	9	9 1		79
*10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	10 9						
						116 1	3133 3	N	7	4 1		82
						8 9						
						124 1	3097 3	N	7	12 1		77
						8 9						
						109 1	3152 3	N	8	5 1		80
						9 9						
MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VERGARA 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618			
05	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	137 1	2831 3	Y	31			40
06	3180 X	2385	-0-	-795	-0-	34 9						
07	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	83 1	2251 3	Y	46	50 1		36
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	51 9						
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	129 1	2558 3	Y	25	46 1		15
*10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	28 9						
						112 1	3040 3	Y	25	26 1		14
						28 9						
						117 1	2934 3	Y	38	37 1		15
						42 9						
						113 1	3272 3	Y	25	28 1		12
						28 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-		69
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-		69
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	N	-0-		69
08	248 N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	N	-0-		69
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	2	1	57	3	N	5		74
						6	9						
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-		74

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	-0-		-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	3	Y	65	40 1	25
						72	9						
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	63	1	1341	3	Y	42	59 1	8
						46	9						
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	3	Y	34	28 1	14
						37	9						
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	58	1	1351	3	Y	15	13 1	16
						17	9						
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	57	1	1294	3	Y	21	27 1	10
						23	9						

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		47
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	1	1 1	47
						1	9						
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	1	1 1	47
						1	9						
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	1		48
						1	9						
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	1	1 1	48
						1	9						
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	2		50
						2	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-			98
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-			98
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	2			100
						2	9							
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-			100
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	21	1	478	3	N	-0-			100
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	N	-0-			100

 LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	507	-0-	507	-0-	17	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	375	-0-	375	-0-	18	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	329	-0-	329	-0-	1211	18	311	3	Y	-0-			-0-
*10	1556 X	345	-0-	-1211	-0-	15	1	330	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCCLLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164		
05	1302 X	1106	-0-	-196	-0-	51 1	1042 3	Y	12	18
						13 9				
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	45 1	1216 3	Y	25	20
						28 9				
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	63 1	1243 3	Y	12	10
						13 9				
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	37 1	1018 3	Y	8	8
						9 9				
09	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	44 1	1093 3	Y	14	8
						15 9				
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 3	Y	10	7
						11 9				

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264		
05	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	66 1	1511 3	Y	1	1
						1 9				
06	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	77 1	1692 3	Y	-0-	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	81 1	1725 3	Y	-0-	-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	82 1	1890 3	Y	-0-	-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77 1	1794 3	Y	-0-	-0-
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	87 1	1976 3	Y	-0-	-0-

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770		
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1015 1	3946 3	Y	-0-	-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	212 1	2821 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	2982	-0-	2982	2982	98 1	2884 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	2943	-0-	2943	5925	138 1	2805 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	2787	-0-	2787	8712	147 1	2640 3	Y	-0-	-0-
*10	11420 X	2708	-0-	-8712	-0-	123 1	2585 3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	83 1	1887 3	Y	7	4 1		9
						8 9						
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	77 1	1692 3	Y	7	9 1		7
						8 9						
07	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	61 1	1309 3	Y	6	10 1		3
						7 9						
08	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	80 1	1837 3	Y	5	5 1		3
						6 9						
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	93 1	2148 3	Y	4	3 1		4
						4 9						
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	88 1	2011 3	Y	5	6 1		3
						6 9						

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
05	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8271 3	3 9	Y	3	2 1		6
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8154 3	11 9	Y	10	10 1		6
07	8370 X	8064	-0-	-306	-0-	8053 3	11 9	Y	10	12 1		4
08	8370 X	8104	-0-	-266	-0-	8086 3	18 9	Y	16	14 1		6
09	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8825 3	10 9	Y	9	10 1		5
*10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9061 3	8 9	Y	7	8 1		4

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	154 1 474 9	3531 3	N	431		661
06	4050 X	3931	-0-	-119	-0-	151 1 448 9	3332 3	N	407	664 1	404
07	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	164 1 396 9	3520 3	N	360	340 1	424
08	4154 X	3939	-0-	-215	-0-	147 1 402 9	3390 3	N	365	448 1	341
*09	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	147 1 444 9	3392 3	N	404	456 1	289
10	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	153 1 461 9	3479 3	N	419	292 1	416

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39		97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	59 1	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	56 1	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	146	-0-	146	146	7 1 12 9	127 3	N	11	4 1	7

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224			
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	36 1 10 9	818 3	Y	9	7 1	14
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	25 1	551 3	Y	-0-	14 1	-0-
07	899 N	550	-0-	-349	-0-	25 1	525 3	Y	-0-		-0-
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	21 1	494 3	Y	-0-		-0-
09	570 N	458	-0-	-112	-0-	19 1	439 3	Y	-0-		-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28 1	640 3	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576			
05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	117 1 29 9	2423 3	N	26		169
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	87 1 40 9	2343 3	N	36	9 1	196
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	104 1 10 9	2050 3	N	9	183 1	22
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	82 1 20 9	2239 3	N	18	4 1	36
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	60 1 21 9	1487 3	N	19	8 1	47
*10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	80 1 23 9	2317 3	N	21	3 1	65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	92	3	Y	2	1	1	4
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-		2	9	87	3	Y	5	5	1	4
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		4	1	96	3	Y	3	6	1	1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		4	1	104	3	Y	3	2	1	2
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4	1	84	3	Y	1	1	1	2
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		4	1	98	3	Y	2	2	1	2

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

05	465 N	395	-0-	-70	-0-		17	1	378	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-		23	1	506	3	Y	8	5	1	3
07	527 N	520	-0-	-7	-0-		23	1	489	3	Y	7	9	1	1
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-		21	1	494	3	Y	6	5	1	2
09	540 N	466	-0-	-74	-0-		19	1	441	3	Y	5	3	1	4
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-		22	1	505	3	Y	5	7	1	2

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 10608 - 10631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

05	279 N	225	-0-	-54	-0-		46	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	26	-0-	-274	-0-		2	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	87	-0-	87	-0-		3	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	294	-0-	294	-0-		13	1	281	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	124	-0-	124	-0-		505	7	117	3	Y	-0-			-0-
*10	713 X	208	-0-	-505	-0-		10	1	198	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2219	3	10	9	Y	9	5	1	8
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1960	3	30	9	Y	27	26	1	9
07	2263 N	1824	-0-	-439	-0-		1793	3	31	9	Y	28	31	1	6
08	2232 N	1705	-0-	-527	-0-		1658	3	47	9	Y	43	35	1	14
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1963	3	26	9	Y	24	25	1	13
*10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2026	3	21	9	Y	19	20	1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648		
05	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	84 1	1923 3	N	15	207
						17 9				
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	86 1	1905 3	N	5	212
						6 9				
07	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	87 1	1864 3	N	-0-	29
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	91 1	2110 3	N	3	32
						3 9				
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	86 1	1990 3	N	-0-	32
*10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	97 1	2206 3	N	2	34
						2 9				

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129		
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	306 1	7023 3	Y	2	6
						2 9				
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	303 1	6682 3	Y	2	6
						2 9				
07	8339 X	7116	-0-	-1223	-0-	317 1	6798 3	Y	1	5
						1 9				
08	8060 X	7691	-0-	-369	-0-	318 1	7372 3	Y	1	5
						1 9				
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	306 1	7091 3	Y	-0-	-0-
*10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	317 1	7237 3	Y	1	-0-
						1 9				

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	621	3	Y	11	3	1			19
						12	9									
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	625	3	Y	-0-	14	1			5
07	961 N	640	-0-	-321	-0-	116	1	524	3	Y	-0-	2	1			3
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	131	1	583	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	148	1	629	3	Y	-0-					-0-
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	147	1	613	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634								
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	54	1	1238	3	N	28	19	1			36
						31	9									
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	86	77	1			45
						95	9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1220	3	N	73	105	1			13
						80	9									
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	3	N	65	54	1			24
						72	9									
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	N	41	29	1			36
						45	9									
*10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	N	51	64	1			23
						56	9									

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044								
05	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	149	1	3409	3	N	8					88
						9	9									
06	3870 X	3400	-0-	-470	-0-	147	1	3245	3	N	7					95
						8	9									
07	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	159	1	3394	3	N	2					97
						2	9									
08	3875 X	3258	-0-	-617	-0-	135	1	3123	3	N	-0-					97
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	156	1	3608	3	N	-0-					97
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	163	1	3705	3	N	-0-					97

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706								
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2312	3	32	9	Y	29	29	1			7
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2342	3	33	9	Y	30	33	1			4
08	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	2229	3	51	9	Y	46	38	1			12
09	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2207	3	29	9	Y	26	27	1			11
10	2387 N	2285	-0-	-102	-0-	2262	3	23	9	Y	21	21	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-			5
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-			5
07	682 N	397	-0-	-285	-0-	18	1	379	3	N	-0-			5
08	682 N	422	-0-	-260	-0-	18	1	404	3	N	-0-			5
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	23	1	532	3	N	-0-			5
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	6			11
						7	9							

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730		
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	3	Y	7		11	
						8	9							
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	3	Y	57	28	1	40
						63	9							
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	3	Y	44	59	1	25
						48	9							
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	166	1	1461	3	Y	41	41	1	25
						45	9							
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1211	3	Y	66	58	1	33
						73	9							
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	Y	47	63	1	17
						52	9							

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	88	1	2006	3	Y	-0-	-0-	
06	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	80	1	1763	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	85	1	1958	3	Y	-0-	-0-	
*10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	214	1	4905	3	Y	4	3 1	8
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	206	1	4543	3	Y	-0-	8 1	-0-
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	218	1	4665	3	Y	-0-		-0-
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	220	1	5076	3	Y	-0-		-0-
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	208	1	4810	3	Y	-0-		-0-
*10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	214	1	4882	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092				
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	546	1	2548	3	Y	106	31 1	140
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	542	1	2419	3	Y	-0-	119 1	21
07	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	542	1	2455	3	Y	-0-	18 1	3
08	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	519	1	2304	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	534	1	2275	3	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2044	-0-	-963	-0-	394	1	1650	3	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112				
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360				
05	2170 X	1175	-0-	-995	-0-	1129	3	46	9	Y	42	30 1	36
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	Y	18	44 1	10
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1973	3	21	9	Y	19	27 1	2
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2240	3	32	9	Y	29	25 1	6
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2251	3	19	9	Y	17	17 1	6
*10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	3	14	9	Y	13	13 1	6

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778				
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2313	3	N	6		55
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2202	3	N	11	7 1	59
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	10	7 1	62
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	81	1	2198	3	N	34	4 1	92
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	84	1	2102	3	N	9	8 1	93
*10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	76	1	2221	3	N	24	4 1	113

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	2	Y	-0-		-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	212	1	633	2	Y	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	Y	-0-		-0-
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	186	1	519	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	220 1	5040 3	N	-0-		170
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	212 1	4683 3	N	-0-		170
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	218 1	4678 3	N	-0-		170
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	216 1	5001 3	N	-0-		170
09	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	216 1	4998 3	N	-0-		170
*10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	215 1	4906 3	N	7		177
						8	9				

VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 3	2 9	Y	2	2 1	2
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	177 3	12 9	Y	11	10 1	3
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	162 3	12 9	Y	11	12 1	2
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	203 3	19 9	Y	17	14 1	5
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	161 3	11 9	Y	10	10 1	5
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172 3	9 9	Y	8	8 1	5

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 10136 - 10416			
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	394 3	Y	1		2
						1 9					
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	516 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	16 1	294 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	10 1	190 3	Y	-0-		1
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	536 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	Y	1		1
						1 9					

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11308 - 11340			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	697	-0-	-233	-0-	32	1	663	3	Y	2		6
06	960 N	508	-0-	-452	-0-	18	1	487	3	Y	3	6 1	3
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	2	1 1	4
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	3	Y	6	2 1	8
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	728	3	Y	3	9 1	2
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	2	1 1	3

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318				
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3905	3	Y	24		45
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4082	3	Y	21	49 1	17
07	4092 X	4055	-0-	-37	-0-	194	1	3818	3	Y	39	39 1	17
08	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	141	1	3801	3	Y	24	6 1	35
09	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	141	1	3533	3	Y	24	49 1	10
10	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	131	1	3805	3	Y	16	6 1	20

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514				
05	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	59	1	1361	3	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1688	-0-	-262	-0-	73	1	1608	3	Y	6	4 1	2
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1699	3	Y	4	6 1	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	1563	3	Y	3	3 1	-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1674	3	Y	2	1 1	1
*10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1931	3	Y	2	3 1	-0-

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211				
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-		-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-		-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2595	3	64	9	Y	35
06	2550 N	2472	-0-	-78	-0-	2435	3	37	9	Y	7
07	2790 X	2165	-0-	-625	-0-	2137	3	28	9	Y	9
08	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	2452	3	31	9	Y	-0-
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2694	3	32	9	Y	3
10	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	2558	3	33	9	Y	3

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070			
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	94
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	94
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	94
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	N	94
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	94
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	94

LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928			
05	589 X	408	-0-	-181	-0-	17	1	385	3	Y	6
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	12
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	3
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	5
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	7
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	4

LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796			
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	6
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	Y	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	Y	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	Y	-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330			
05	2201 X	1546	-0-	-655	-0-	71	1	1471	3	N	8
06	2130 X	1631	-0-	-499	-0-	59	1	1568	3	N	6
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	3	N	7
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2439	3	N	8
09	2130 X	1451	-0-	-679	-0-	56	1	1391	3	N	5
10	2201 X	2028	-0-	-173	-0-	67	1	1957	3	N	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9630 - 9720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-				-0-
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-				-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11519 - 11642
05	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	94 1	1938 3	N	5			8
06	2010 N	1873	-0-	-137	-0-	67 1	1802 3	N	4	7 1		5
07	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	95 1	1875 3	N	6	6 1		5
08	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	67 1	1810 3	N	4	2 1		7
09	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	69 1	1716 3	N	5	6 1		6
10	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	63 1	1848 3	N	4	3 1		7

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82	RRCID ->	138334	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10346 - 10370
05	5363 X	5272	-0-	-91	-0-	260 1	4999 3	Y	12			17
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	259 1	4957 3	Y	12	18 1		11
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	268 1	5024 3	Y	15	14 1		12
08	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	256 1	4679 3	Y	11	8 1		15
09	5220 X	5205	-0-	-15	-0-	265 1	4925 3	Y	14	18 1		11
10	5394 X	5153	-0-	-241	-0-	254 1	4888 3	Y	10	8 1		13

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID ->	138491	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11527 - 11710
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	288 1	5541 3	Y	14			21
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	274 1	5261 3	Y	13	18 1		16
07	6231 X	5579	-0-	-652	-0-	282 1	5280 3	Y	15	16 1		15
08	6231 X	5334	-0-	-897	-0-	275 1	5047 3	Y	11	8 1		18
09	6030 X	5185	-0-	-845	-0-	264 1	4907 3	Y	13	18 1		13
10	5859 X	4957	-0-	-902	-0-	244 1	4702 3	Y	10	8 1		15

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81	RRCID ->	138492	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	440	1	2051	3	Y	390	118 1	557
						429	9						
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	511	1	2281	3	Y	9	468 1	98
						10	9						
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	399	1	1808	3	Y	10	77 1	31
						11	9						
*08	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	361	1	1605	3	Y	6	18 1	19
						7	9						
*09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	329	1	1405	3	Y	-0-	13 1	6
*10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	345	1	1441	3	Y	3	6 1	3
						3	9						

LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835				
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490				
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350				
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	965	1	4502	3	Y	26	7 1	38
						29	9						
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	939	1	4194	3	Y	11	39 1	10
						12	9						
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	964	1	4363	3	Y	16	18 1	8
						18	9						
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	955	1	4231	3	Y	11	10 1	9
						12	9						
09	4890 X	4673	-0-	-217	-0-	885	1	3770	3	Y	16	15 1	10
						18	9						
10	5053 X	4506	-0-	-547	-0-	870	1	3630	3	Y	5	7 1	8
						6	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		983 N	275	-0-	-708	-0-	273 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	343 3	40 9	Y	36	29 1		7
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	183 3	41 9	Y	37	39 1		5
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	353 3	63 9	Y	57	47 1		15
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	157 3	35 9	Y	32	33 1		14
*10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	564 3	29 9	Y	26	26 1		14

DAY				WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	33 1	744 3	N	-0-			33
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	537 3	N	2			35
							2 9						
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	529 3	N	3			38
							3 9						
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22 1	520 3	N	-0-			38
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	24 1	550 3	N	-0-			38
*10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	627 3	N	-0-			38

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	111 3	26 9	Y	24	15 1		14
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	129 3	34 9	Y	31	41 1		4
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	183 3	25 9	Y	23	20 1		7
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	95 3	29 9	Y	26	33 1		-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	188 3	30 9	Y	27	24 1		3
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	126 3	31 9	Y	28	28 1		3

VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 3	8 9	Y	7	5 1		6
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	408 3	28 9	Y	25	24 1		7
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	426 3	29 9	Y	26	28 1		5
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	951 3	44 9	Y	40	33 1		12
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	889 3	25 9	Y	23	23 1		12
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	732 3	20 9	Y	18	18 1		12

CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473	
05		434 N	297	-0-	-137	-0-	12 1	282 3	N	3			105
							3 9						
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 3	N	-0-			105
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	24 1	517 3	N	-0-	99 1		6
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	36 1	837 3	N	-0-			6
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	N	-0-			6
*10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	34 1	786 3	N	4			10
							4 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	72	-0-	72	72		3 1	69 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	177	-0-	177	249		8 1	169 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	286	-0-	286	535		13 1	273 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	186	-0-	186	721		8 1	178 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	182	-0-	182	903		8 1	174 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266					
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		166 3	2 9	Y	2	1 1			6
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-		118 3	80 9	Y	73	66 1			13
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-		106 3	59 9	Y	54	44 1			23
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		103 3	68 9	Y	62	77 1			8
09	180 N	174	-0-	-6	-0-		105 3	69 9	Y	63	57 1			14
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		110 3	73 9	Y	66	66 1			14

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946					
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 3	Y	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	76 3	Y	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 3		Y	-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1	83 3	Y	-0-				-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574					
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		190 1	3921 3	N	13				40
							14 9							
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		141 1	3775 3	N	9	13 1			36
							10 9							
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		194 1	3827 3	N	9	12 1			33
							10 9							
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		144 1	3895 3	N	8	6 1			35
							9 9							
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		144 1	3601 3	N	12	14 1			33
							13 9							
*10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		144 1	4178 3	N	8	6 1			35
							9 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	3	N	15	58
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	17	9	1881	3	N	-0-	58
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	3	N	-0-	28
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	88	1	2042	3	N	9	37
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	10	9	2000	3	N	16	53
*10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	3	N	10	63
						18	9					
						93	1					
						11	9					

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270			
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	62	1	184	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	60	1	182	2	Y	-0-	-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	65	1	182	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064			
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	3	10	9	Y	9	10
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	260	3	33	9	Y	30	10
07	527 N	298	-0-	-229	-0-	264	3	34	9	Y	31	6
08	682 N	359	-0-	-323	-0-	305	3	54	9	Y	49	15
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	501	3	31	9	Y	28	15
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	353	3	24	9	Y	22	15

CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633			
05	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	59	1	1355	3	Y	4	5
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	4	9	1197	3	Y	1	2
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	3	Y	1	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1	9	1316	3	Y	1	-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1433	3	Y	-0-	-0-
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	Y	-0-	-0-
						64	1					

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420			
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	Y	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	Y	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	2	Y	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-				15
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-				15
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-				15
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-				15
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	3	N	-0-				15
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				15

 EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	-0-				-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	2	Y	-0-				-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	Y	-0-				-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	129	1	385	2	Y	-0-				-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	143	1	435	2	Y	-0-				-0-
*10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	107	1	297	2	Y	-0-				-0-

 ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-				5
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	1	1	46	3	N	1				6
							1	9								
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-				6
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	N	-0-				6
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-				6
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-				6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	Y	-0-
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	9	1	213	3	Y	-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	Y	-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388					
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	57	1	1168	3	N	7	11	
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	42	1	1145	3	N	3	4 1	10
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	N	4	4 1	10
08	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	42	1	1139	3	N	2	2 1	10
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	43	1	1070	3	N	3	5 1	8
10	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	37	1	1062	3	N	2	1 1	9

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 11428 - 12088					
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	1		53
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	N	2		55
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	1	3 1	53
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	8		61
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	1	2 1	60
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	N	1		61

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2966	3	12	9	Y	11	10	1		1
07	3844 X	2451	-0-	-1393	-0-	2442	3	9	9	Y	8	7	1		2
08	3782 X	2480	-0-	-1302	-0-	2470	3	10	9	Y	9	11	1		-0-
09	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3009	3	11	9	Y	10	9	1		1
10	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	3152	3	11	9	Y	10	10	1		1

 LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	787	3	Y	-0-				-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
07	1023 N	672	-0-	-351	-0-	30	1	640	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	30	1	687	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	24	1	566	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	26	1	581	3	Y	2	2	1		1
						2	9								

 DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		65	RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8494 - 8695
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	25	1	566	3	N	5	37
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	3	40
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	7	47
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	N	-0-	47
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	N	5	52
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-	52

CARR		WELL #:		66	RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8739 - 8784
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9	122
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	9	91	3	N	11	117
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	12	9	68	3	N	7	117
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	4	114
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	9	196	3	N	31	124
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	27	135

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8584 - 8687
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	22	1	62	2	Y	12	21
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	9	106	2	Y	74	50
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	Y	34	84
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	81	9	158	2	Y	39	45
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	75	32
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	9	163	2	Y	43	75

CARR		WELL #:		71	RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8910 - 8944
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8778 - 8938
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	14	1	302	3	N	1					47
						1	9									
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	9	1	251	3	N	1					48
						1	9									
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1	3	1			46
						1	9									
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	1					47
						1	9									
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	1	2	1			46
						1	9									
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	12	1	346	3	N	1					47
						1	9									

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1875	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	985	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268								
05	1798 N	1442	-0-	-356	-0-	1424	3	18	9	Y	16	11	1			18
06	1800 N	1203	-0-	-597	-0-	1170	3	33	9	Y	30	34	1			14
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	35	1			10
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1348	3	53	9	Y	48	40	1			18
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1313	3	30	9	Y	27	28	1			17
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	3	23	9	Y	21	22	1			16

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150								
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					13
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					13
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					13
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					13
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	N	-0-					13
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					13

CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704								
05	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	59	1	1354	3	N	2					21
06	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	63	1	1386	3	N	15					36
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1439	3	N	6					42
08	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	58	1	1348	3	N	5					47
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	N	11					58
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	N	13					71

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526					
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128 1	2921 3	Y	10	7 1			16
06	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	109 1	2397 3	Y	3	11 1			8
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	124 1	2655 3	Y	2	8 1			2
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	114 1	2634 3	Y	2	2 1			2
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	100 1	2317 3	Y	1	1 1			2
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	87 1	1985 3	Y	1	2 1			1

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872					
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	Y	1				1
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	Y	1	1 1			1
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	263 3	Y	1	2 1			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	1	1 1			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	324 3	Y	1	1 1			-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	Y	1				1

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198					
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	77 1	1750 3	N	4				79
06	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	75 1	1651 3	N	16				95
07	1860 N	905	-0-	-955	-0-	40 1	865 3	N	-0-				95
08	1829 N	1142	-0-	-687	-0-	47 1	1093 3	N	2				97
09	1740 N	853	-0-	-887	-0-	35 1	818 3	N	-0-				97
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	37 1	843 3	N	-0-				92

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10747 - 10870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 3	N	-0-			31
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	54 1	1444 3	N	52	2 1		81
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	57 9	72 1	N	10	3 1		88
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	11 9	46 1	N	2	2 1		88
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	N	4	5 1		87
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	4 9	37 1	N	4	1 1		90
						4 9						

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10720 - 12088		
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62 1	1201 3	Y	3			4
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3 9	66 1	Y	3	4 1		3
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	3 9	50 1	Y	3	4 1		2
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	3 9	70 1	Y	3	2 1		3
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	3 9	67 1	Y	3	5 1		1
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3 9	50 1	Y	2	2 1		1
						2 9						

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8954 - 8970	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8206 - 8215	
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	494 1	1919 3	Y	-0-		-0-
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	155 1	2063 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2101	-0-	2101	2101	69 1	2032 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1703	-0-	1703	3804	80 1	1623 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1865	-0-	1865	5669	98 1	1767 3	Y	-0-		-0-
*10	7365 X	1696	-0-	-5669	-0-	77 1	1619 3	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 9286 - 9432	
05	14B2 EXT	2871	-0-	2871	6941	119 1	2729 3	N	21		145
06	10060 X	3119	-0-	-6941	-0-	23 9	133 1	N	42		187
07	3100 N	3325	-0-	225	225	46 9	147 1	N	27	185 1	29
08	3100 N	4542	-0-	1442	1667	30 9	187 1	N	36		65
09	6471 X	4804	-0-	-1667	-0-	40 9	198 1	N	22		87
*10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	24 9	228 1	N	43		130
						47 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	23	1			33
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	10	30	1			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	14	1			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	15	1			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	16	1			4

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					44
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	5					49
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	9									49
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	18	3	N	-0-					49
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	-0-					49
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	23	3	N	-0-					49
						1	1	14	3	N	-0-					49

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624								
05	775 N	402	-0-	-373	-0-	17	1	383	3	Y	2	2	1			3
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	3	Y	-0-					-0-
						99	1	2245	3	Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					18
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					18
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					18
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					18
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	6	1	134	3	N	-0-					18
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11580 - 11677				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11160 - 12060				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11753 - 11934				
05	1860 X	1645	-0-	-215	-0-	76	1	1565	3	N	4				57
06	1800 X	1498	-0-	-302	-0-	54	1	1441	3	N	3	5	1		55
07	1798 X	1413	-0-	-385	-0-	68	1	1341	3	N	4	4	1		55
08	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	53	1	1439	3	N	3	2	1		56
09	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	50	1	1263	3	N	3	5	1		54
10	1643 X	1378	-0-	-265	-0-	46	1	1329	3	N	3	2	1		55

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472 - 9130				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8420 - 9300				
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	30				110
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	2				112
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	8				120
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	9				129
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	N	3				132
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	32	1	721	3	N	-0-				132

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	839	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2639	3	Y	6			11
						7	9							
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	3	Y	6	9	1	8
						7	9							
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	131	1	2461	3	Y	7	7	1	8
						8	9							
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	3	Y	5	4	1	9
						6	9							
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	Y	6	9	1	6
						7	9							
10	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	98	1	1886	3	Y	4	4	1	6
						4	9							

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

05	155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	N	-0-			19
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-			19
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-			19
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	3			22
						3	9							
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	4	2	1	24
						4	9							
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	3	N	2	2	1	24
						2	9							

 VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1			1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	1	1	2
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	2	1	1
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	4	1	112	3	Y	1	1	1	1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	1	2	1	-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1			1

JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958				
05	868 N	781	-0-	-87	-0-	36	1	741	3	N	4			77
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-	2	1	75
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	21	1	429	3	N	5	1	1	79
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	21	1	574	3	N	1	2	1	78
09	840 N	471	-0-	-369	-0-	18	1	449	3	N	4	2	1	80
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	670	3	N	5			85

CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994				TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340				
05	3627 X	2853	-0-	-774	-0-	2853	3			Y	-0-			-0-
06	3510 X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-			-0-
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			-0-
08	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	2686	3			Y	-0-			-0-
09	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	3			Y	-0-			-0-
10	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	2481	3			Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089				
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1360	3	N	2			57
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-			57
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-			57
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-			57
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	N	3			60
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2220	3	N	4		119
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	N	-0-		119
07	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2339	3	N	3		122
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	121	1	2802	3	N	-0-		122
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	3	N	2		124
*10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	122	1	2773	3	N	-0-		124

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139

05	651 N	402	-0-	-249	-0-	20	1	381	3	N	1		1
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	16	1	312	3	N	1		2
07	527 N	292	-0-	-235	-0-	15	1	276	3	N	1	3 1	-0-
08	403 N	246	-0-	-157	-0-	13	1	232	3	N	1		1
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	13	1	233	3	N	1	1 1	1
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-		1

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

05	186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	N	-0-		8
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	1	1 1	8
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1 1	8
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-		8
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	1	1 1	8
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	N	1	1 1	8

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-		-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-		-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

05	1736 X	1388	-0-	-348	-0-	360	1	1015	2	Y	12		23
06	1680 X	1250	-0-	-430	-0-	272	1	958	2	Y	18	19 1	22
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	347	1	1339	2	Y	11		33
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	475	1	1418	2	Y	10	27 1	16
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	446	1	1356	2	Y	27	31 1	12
*10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	590	1	1649	2	Y	10		22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	3	N	6		152
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	3	N	6	8 1	150
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	3	N	7	7 1	150
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	N	9	4 1	155
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	3	N	6	8 1	153
*10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	N	5	3 1	155

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11291 - 11495			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8285 - 8311			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9681 - 9700			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66 1	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9272 - 9443			
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	N	2		44
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	-0-		44
*04	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	81	1	1759	3	N	-0-		44
*05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	3	N	-0-		44
*06	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	78	1	1722	3	N	-0-		44
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	N	-0-		44
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	N	1		45
*09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-		45
*10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	2		47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	9	1 200 3	N	-0-		16
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	7	1 143 3	N	-0-		16
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1 228 3	N	-0-		16
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1 196 3	N	-0-		16
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1 181 3	N	-0-		16
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	10	1 218 3	N	17		33
						19	9				

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752			
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	329	1 18 9	Y	16		23
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	318	1 17 9	Y	15	22 1	16
07	6851 X	5616	-0-	-1235	-0-	284	1 17 9	Y	15	16 1	15
08	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	241	1 10 9	Y	9	8 1	16
09	6630 X	5264	-0-	-1366	-0-	268	1 15 9	Y	14	19 1	11
10	6696 X	5491	-0-	-1205	-0-	271	1 12 9	Y	11	8 1	14

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604			
05	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	140	1 10 9	Y	9		100
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	98	1 7 9	Y	6	10 1	96
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	127	1 8 9	Y	7	8 1	95
08	2728 N	2567	-0-	-161	-0-	92	1 3 9	Y	3	6 1	92
09	2640 N	2342	-0-	-298	-0-	90	1 7 9	Y	6	6 1	92
10	2635 N	2598	-0-	-37	-0-	86	1 4 9	Y	4	3 1	93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	128 1	2632 3	Y	17			33
06	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	102 1	2730 3	Y	15	36 1		12
07	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	123 1	2427 3	Y	25	26 1		11
08	3317 X	2688	-0-	-629	-0-	95 1	2574 3	Y	17	4 1		24
09	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	102 1	2536 3	Y	17	33 1		8
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	94 1	2742 3	Y	11	4 1		15

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400				
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	Y	1			2
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 1	381 3	Y	1			3
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	36 1	717 3	Y	2	4 1		1
08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	40 1	1093 3	Y	2			3
09	420 X	187	-0-	-233	-0-	7 1	180 3	Y	-0-	3 1		-0-
10	744 X	98	-0-	-646	-0-	4 1	94 3	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190				
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	138 1	2849 3	N	7			21
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	111 1	2968 3	N	9	10 1		20
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	175 1	3459 3	N	12	9 1		23
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	115 1	3112 3	N	6	4 1		25
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	100 1	2504 3	N	7	10 1		22
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	110 1	3201 3	N	6	4 1		24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622								
05	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	1478	3	37	9	Y	34	21	1			22
06	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	1090	3	125	9	Y	114	120	1			16
07	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	934	3	92	9	Y	84	70	1			30
08	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	919	3	107	9	Y	97	119	1			8
09	1230 N	973	-0-	-257	-0-	864	3	109	9	Y	99	88	1			19
*10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	931	3	113	9	Y	103	103	1			19

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303								
05	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2193	3	20	9	Y	18	12	1			8
06	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1738	3	37	9	Y	34	40	1			2
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	3	28	9	Y	25	21	1			6
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1758	3	32	9	Y	29	35	1			-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	26	1			3
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1704	3	33	9	Y	30	31	1			2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268								
05	8122 X	6336	-0-	-1786	-0-	312	1	6007	3	Y	15					25
06	7860 X	5785	-0-	-2075	-0-	286	1	5485	3	Y	13	20	1			18
07	7595 X	5890	-0-	-1705	-0-	298	1	5574	3	Y	16	16	1			18
08	6851 X	5625	-0-	-1226	-0-	291	1	5322	3	Y	11	8	1			21
09	6120 X	5314	-0-	-806	-0-	270	1	5029	3	Y	14	20	1			15
10	6324 X	5260	-0-	-1064	-0-	259	1	4990	3	Y	10	8	1			17

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	Y	1	1 1		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	-0-			-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-
						9 1	175 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408			
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	Y	1			1
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	1 9						
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	1	1 1		1
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	1 9						
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	13 1	248 3	Y	1	2 1		-0-
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	1 9						
						9 1	169 3	Y	-0-			-0-
						9 1	158 3	Y	-0-			-0-
						9 1	177 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990			
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	676 3	26 9	Y	24	15 1		15
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 3	4 9	Y	4	17 1		2
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615 3	3 9	Y	3	4 1		1
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	593 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560 3	4 9	Y	4	3 1		1
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 3	4 9	Y	4	4 1		1
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34 3	3 9	Y	3	2 1		4
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	9 3	15 9	Y	14	13 1		5
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	232 3	15 9	Y	14	15 1		4
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	56 3	24 9	Y	22	18 1		8
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	205 3	13 9	Y	12	13 1		7
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72 3	11 9	Y	10	10 1		7
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	874 3	4 9	Y	4	3 1		4
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	849 3	20 9	Y	18	17 1		5
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	825 3	20 9	Y	18	20 1		3
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	834 3	31 9	Y	28	23 1		8
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	889 3	18 9	Y	16	16 1		8
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	660 3	14 9	Y	13	13 1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	1			1
						1	9							
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	1			2
						1	9							
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	1			1
						1	9							
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	1			2
						1	9							
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251					
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	207	1	3983	3	Y	10			15
						11	9							
06	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	303	1	5817	3	Y	14	16	1	13
						15	9							
07	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	322	1	6025	3	Y	17	16	1	14
						19	9							
08	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	249	1	4551	3	Y	10	8	1	16
						11	9							
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	212	1	3937	3	Y	11	17	1	10
						12	9							
10	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	184	1	3544	3	Y	7	7	1	10
						8	9							
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448					
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944					
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	232	3	28	9	Y	25	18	1	22
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	261	3	20	9	Y	18	31	1	9
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248	3	20	9	Y	18	24	1	3
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	280	3	31	9	Y	28	24	1	7
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	3	18	9	Y	16	17	1	6
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	Y	13	13	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578							
05	4557 X	3146	-0-	-1411	-0-	3090	3	56	9	Y	51	32	1		27
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	3662	3	30	9	Y	27	52	1		2
07	4681 X	4158	-0-	-523	-0-	4136	3	22	9	Y	20	19	1		3
08	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4478	3	25	9	Y	23	26	1		-0-
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4253	3	25	9	Y	23	21	1		2
*10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4172	3	26	9	Y	24	24	1		2

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700							
05	2666 N	2350	-0-	-316	-0-	98	1	2248	3	N	4				41
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	3	N	-0-				41
07	2759 N	2096	-0-	-663	-0-	94	1	2002	3	N	-0-				41
08	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	88	1	2041	3	N	1				42
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2301	3	N	-0-				42
*10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	108	1	2464	3	N	-0-	2	6		40

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171							
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	1				1
06	600 N	479	-0-	-121	-0-	24	1	454	3	Y	1	2	1		-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	22	1	419	3	Y	1	1	1		-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	20	1	358	3	Y	1	1	1		-0-
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	19	1	362	3	Y	1	1	1		-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	1	1	1		-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888							
05	10540 X	7872	-0-	-2668	-0-	361	1	7461	3	Y	45				105
06	10710 X	6654	-0-	-4056	-0-	237	1	6377	3	Y	36	100	1		41
07	10912 X	7218	-0-	-3694	-0-	344	1	6796	3	Y	71	76	1		36
08	10912 X	5210	-0-	-5702	-0-	184	1	4989	3	Y	34	9	1		61
09	10230 X	8091	-0-	-2139	-0-	308	1	7722	3	Y	55	91	1		25
10	7874 X	5879	-0-	-1995	-0-	195	1	5655	3	Y	26	11	1		40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
05		3495 X	3495	-0-	-0-	3454	3	41	9	26	
06		3210 X	3017	-0-	-193	3008	3	9	9	7	
07		3472 X	3156	-0-	-316	3149	3	7	9	7	
08		3514 X	3514	-0-	-0-	3506	3	8	9	5	
09		3390 X	2951	-0-	-439	2943	3	8	9	6	
10		3503 X	3052	-0-	-451	3044	3	8	9	6	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
05		T. A.	35	-0-	35	58	2	1	33	3	-0-
06		69 X	11	-0-	-58		1	1	10	3	-0-
07		26 N	26	-0-	-0-		1	1	25	3	-0-
08		31 N	21	-0-	-10		1	1	20	3	-0-
09		11 N	10	-0-	-1		1	1	9	3	-0-
10		31 N	21	-0-	-10		1	1	20	3	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
05		2035 N	2035	-0-	-0-	2033	3	2	9	2	2
06		1758 N	1758	-0-	-0-	1757	3	1	9	1	1
07		2356 X	1960	-0-	-396	1959	3	1	9	1	-0-
08		2170 X	1931	-0-	-239	1930	3	1	9	1	-0-
09		2100 X	1823	-0-	-277	1822	3	1	9	1	-0-
10		2046 X	1769	-0-	-277	1768	3	1	9	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
05		1693 N	1693	-0-	-0-	1691	3	2	9	1	2
06		1790 N	1790	-0-	-0-	1768	3	22	9	17	5
07		1855 N	1855	-0-	-0-	1833	3	22	9	22	3
08		1656 N	1656	-0-	-0-	1621	3	35	9	26	9
09		1859 N	1859	-0-	-0-	1839	3	20	9	18	9
*10		1791 N	1791	-0-	-0-	1776	3	15	9	15	8

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336			
05		1967 N	1967	-0-	-0-	348	1	1619	3	17	-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	338	1	1510	3	17	-0-
07		2115 N	2115	-0-	-0-	383	1	1732	3	22	-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0-	371	1	1647	3	26	-0-
09		1866 N	1866	-0-	-0-	355	1	1511	3	18	-0-
*10		1961 N	1961	-0-	-0-	379	1	1582	3	15	-0-

BONEBRAKE		WELL #: 3		RRCID -> 163755		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3350 X	3350	-0-	-0-	327 1	3013 3		Y	9			18
						10 9							
06		3018 X	3018	-0-	-0-	293 1	2721 3		Y	4	8 1		14
						4 9							
07		3162 X	2942	-0-	-220	284 1	2655 3		Y	3	10 1		7
						3 9							
08		3348 X	3063	-0-	-285	312 1	2748 3		Y	3	5 1		5
						3 9							
09		3240 X	3155	-0-	-85	314 1	2837 3		Y	4	5 1		4
						4 9							
10		3348 X	3302	-0-	-46	342 1	2957 3		Y	3	5 1		2
						3 9							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758				
05		2604 X	2525	-0-	-79	2523 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
06		2520 X	2439	-0-	-81	2421 3	18 9		Y	16	14 1		2
07		2604 N	2111	-0-	-493	2092 3	19 9		Y	17	18 1		1
08		2511 N	2264	-0-	-247	2235 3	29 9		Y	26	22 1		5
09		2430 N	2330	-0-	-100	2313 3	17 9		Y	15	15 1		5
*10		2537 N	2537	-0-	-0-	2524 3	13 9		Y	12	12 1		5
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910				
05		8649 X	8442	-0-	-207	8417 3	25 9		Y	23	14 1		14
06		8370 X	7679	-0-	-691	7678 3	1 9		Y	1	14 1		1
07		8897 X	6635	-0-	-2262	6634 3	1 9		Y	1	2 1		-0-
08		8897 X	7837	-0-	-1060	7836 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
09		8400 X	7077	-0-	-1323	7076 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
10		8432 X	7035	-0-	-1397	7034 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083				
05		2061 N	2061	-0-	-0-	2054 3	7 9		Y	6	4 1		4
06		1740 N	1603	-0-	-137	1584 3	19 9		Y	17	17 1		4
07		1702 N	1702	-0-	-0-	1683 3	19 9		Y	17	20 1		1
08		1651 N	1651	-0-	-0-	1621 3	30 9		Y	27	23 1		5
09		1066 N	1066	-0-	-0-	1049 3	17 9		Y	15	16 1		4
10		930 N	821	-0-	-109	808 3	13 9		Y	12	12 1		4
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400				
05		2279 N	2279	-0-	-0-	223 1	2054 3		Y	2			7
						2 9							
06		2013 N	2013	-0-	-0-	193 1	1795 3		Y	23	11 1		19
						25 9							
07		2130 N	2130	-0-	-0-	204 1	1906 3		Y	18	23 1		14
						20 9							
08		2294 N	2033	-0-	-261	205 1	1810 3		Y	16	15 1		15
						18 9							
09		2010 N	1876	-0-	-134	184 1	1663 3		Y	26	22 1		19
						29 9							
10		2139 N	1715	-0-	-424	176 1	1518 3		Y	19	25 1		13
						21 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A			WELL #: 146		RRCID -> 164028			COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	5239 X	5069	-0-	-170	-0-	250 1	4806 3	Y	12		17	
						13 9						
06	4740 X	4705	-0-	-35	-0-	233 1	4460 3	Y	11	16 1	12	
						12 9						
07	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	238 1	4460 3	Y	13	12 1	13	
						14 9						
08	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	245 1	4490 3	Y	10	7 1	16	
						11 9						
09	4920 X	4664	-0-	-256	-0-	237 1	4414 3	Y	12	17 1	11	
						13 9						
10	5084 X	4733	-0-	-351	-0-	234 1	4489 3	Y	9	8 1	12	
						10 9						

ARCO FEE			WELL #: 7		RRCID -> 164605			COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904	
05	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	69 1	1431 3	N	6		7	
						7 9						
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	51 1	1386 3	N	-0-	5 1	2	
						7 9						
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	71 1	1392 3	N	7	4 1	5	
						8 9						
08	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	50 1	1350 3	N	-0-	2 1	3	
						4 9						
09	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	52 1	1283 3	N	4	5 1	2	
						4 9						
10	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	44 1	1283 3	N	3	2 1	3	
						3 9						

VAQUILLAS RANCH A8			WELL #: 59		RRCID -> 164617			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440	
05	6386 X	6093	-0-	-293	-0-	1062 1	4948 3	Y	75	25 1	114	
						83 9						
06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	1108 1	4949 3	Y	697	682 1	129	
						767 9						
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1205 1	5448 3	Y	1126	986 1	269	
						1239 9						
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	1256 1	5567 3	Y	834	711 1	392	
						917 9						
09	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	1197 1	5097 3	Y	1204	1059 1	537	
						1324 9						
*10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	1422 1	5941 3	Y	426	559 1	404	
						469 9						

LUNDELL			WELL #: 4		RRCID -> 164728			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346	
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	29 1	656 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	21 1	466 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	26 1	556 3	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	26 1	598 3	Y	2	1 1	1	
						2 9						
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	17 1	383 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25 1	567 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	373 3	Y	1	1
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	1	1 1
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	16 1	288 3	Y	1	2 1
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	14 1	263 3	Y	1	1 1
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	14 1	258 3	Y	1	1 1
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	10 1	197 3	Y	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364		
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	123 1	1130 3	Y	25	46
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	107 1	992 3	Y	46	37 1
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	117 1	1097 3	Y	36	62 1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122 1	1076 3	Y	34	37 1
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	111 1	1004 3	Y	54	48 1
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	123 1	1065 3	Y	38	52 1
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336		
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	244 1	2252 3	Y	2	2
06	3000 N	3617	-0-	617	617	349 1	3237 3	Y	28	13 1
07	4114 X	3497	-0-	-617	-0-	336 1	3137 3	Y	22	28 1
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	333 1	2942 3	Y	20	20 1
09	3630 X	3027	-0-	-603	-0-	298 1	2694 3	Y	32	27 1
10	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	262 1	2262 3	Y	23	31 1
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400		
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	53	1	249	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	57	1	255	3	Y	5	4	1	1
07	310 N	169	-0-	-141	-0-	6	9	30	1	Y	4	4	1	1
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	4	9	41	1	Y	3	3	1	1
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	3	9	32	1	Y	4	5	1	-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	9	32	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820					
05	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	84	1	1920	3	Y	32	21	1	43
06	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	35	9	79	1	Y	12	34	1	21
07	2046 N	1826	-0-	-220	-0-	13	9	81	1	Y	11	28	1	4
08	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	12	9	80	1	Y	10	9	1	5
09	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	11	9	73	1	Y	7	5	1	7
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	8	9	79	1	Y	8	11	1	4
						9	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394					
05	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205	3			Y	-0-			-0-
06	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	3965	3	9	9	Y	8	6	1	2
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4355	3	9	9	Y	8	9	1	1
08	4030 X	3986	-0-	-44	-0-	3972	3	14	9	Y	13	11	1	3
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4302	3	8	9	Y	7	7	1	3
*10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4276	3	7	9	Y	6	6	1	3

BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284					
05	2821 X	184	-0-	-2637	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			1
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416						
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2411	3	51	9	Y	46	29	1	33
06	2580 X	2414	-0-	-166	-0-	2391	3	23	9	Y	21	44	1	10
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2380	3	17	9	Y	15	15	1	10
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2176	3	20	9	Y	18	23	1	5
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	16	1	7
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2041	3	21	9	Y	19	19	1	7

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800						
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	Y	1			1
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	1	2	1	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	1	1	1	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1	-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604						
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	186	1	3823	3	N	1			87
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	N	-0-	13	1	74
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	184	1	3633	3	N	13	11	1	76
08	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	124	1	3365	3	N	9	6	1	79
09	3690 X	3333	-0-	-357	-0-	127	1	3196	3	N	9	13	1	75
10	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	117	1	3400	3	N	7	6	1	76

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
G.B. VERGARA			WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3861	3	Y	39			69
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	420	1	3897	3	Y	6	31	1	44
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	415	1	3875	3	Y	5	34	1	15
08	4309 X	4033	-0-	-276	-0-	410	1	3617	3	Y	5	12	1	8
09	4320 X	3796	-0-	-524	-0-	378	1	3410	3	Y	7	10	1	5
10	4464 X	4137	-0-	-327	-0-	429	1	3702	3	Y	5	8	1	2

VERGARA-RAYZOR GU			WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246				

05	5580 X	5380	-0-	-200	-0-	520	1	4795	3	Y	59			107
06	5400 X	4621	-0-	-779	-0-	448	1	4166	3	Y	6	47	1	66
07	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	486	1	4539	3	Y	5	48	1	23
08	5394 X	4737	-0-	-657	-0-	482	1	4251	3	Y	4	16	1	11
09	5220 X	4670	-0-	-550	-0-	465	1	4197	3	Y	7	11	1	7
10	5394 X	4792	-0-	-602	-0-	496	1	4290	3	Y	5	10	1	2

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000				

05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3039	3	26	9	Y	24	15	1	13
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2906	3	43	9	Y	39	48	1	4
07	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	2560	3	32	9	Y	29	24	1	9
08	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2591	3	36	9	Y	33	41	1	1
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	2449	3	37	9	Y	34	30	1	5
10	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	2407	3	39	9	Y	35	35	1	5

VAQUILLAS RANCH D			WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443				

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4			WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990				

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	3421	-0-	-919	-0-	3400	3	21	9	Y	19	12	1			14
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4223	3	24	9	Y	22	30	1			6
07	4092 X	3864	-0-	-228	-0-	3846	3	18	9	Y	16	14	1			8
08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	3806	3	20	9	Y	18	23	1			3
09	4260 X	3520	-0-	-740	-0-	3499	3	21	9	Y	19	17	1			5
10	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	3435	3	22	9	Y	20	20	1			5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10820 - 11811

05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	112	1	2316	3	N	6					22
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	N	2	8	1			16
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2723	3	N	8	8	1			16
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	3	N	5	4	1			17
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	N	5	8	1			14
*10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	N	4	4	1			14

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

05	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	95	1	2165	3	Y	2	2	1			2
06	2430 N	2259	-0-	-171	-0-	98	1	2159	3	Y	2	3	1			1
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	3	Y	1	2	1			-0-
08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	122	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	110	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2546	3	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466

05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	130	3	39	9	Y	35	22	1			21
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	121	3	45	9	Y	41	56	1			6
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	116	3	33	9	Y	30	26	1			10
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	114	3	39	9	Y	35	43	1			2
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	106	3	39	9	Y	35	32	1			5
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	109	3	41	9	Y	37	37	1			5

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

05	5332 X	3561	-0-	-1771	-0-	149	1	3412	3	Y	-0-					-0-
06	5160 X	3650	-0-	-1510	-0-	158	1	3490	3	Y	2	1	1			1
07	3906 X	1713	-0-	-2193	-0-	76	1	1635	3	Y	2	3	1			-0-
08	3906 X	2401	-0-	-1505	-0-	100	1	2299	3	Y	2	1	1			1
09	3780 X	3687	-0-	-93	-0-	153	1	3533	3	Y	1	1	1			1
*10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	178	1	4048	3	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10892 - 12062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9786 - 10590			
05		899 N	646	-0-	-253	-0-	32 1	613 3	Y	1		1	
							1 9						
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	30 1	576 3	Y	1	1 1	1	
							1 9						
07		744 N	627	-0-	-117	-0-	32 1	593 3	Y	2	1 1	2	
							2 9						
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	622 3	Y	1	2 1	1	
							1 9						
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	38 1	715 3	Y	2	3 1	-0-	
							2 9						
*10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	813 3	Y	2	1 1	1	
							2 9						

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9466 - 9500			
05		1302 N	1020	-0-	-282	-0-	43 1	975 3	Y	2	2 1	2	
							2 9						
06		1260 N	1005	-0-	-255	-0-	43 1	952 3	Y	9	7 1	4	
							10 9						
07		930 N	820	-0-	-110	-0-	36 1	777 3	Y	6	9 1	1	
							7 9						
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	45 1	1035 3	Y	5	4 1	2	
							6 9						
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	41 1	938 3	Y	2	2 1	2	
							2 9						
*10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	38 1	857 3	Y	3	4 1	1	
							3 9						

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319		PERF.10894 - 11755			
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	1		1	
							1 9						
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 3	Y	-0-	1 1	-0-	
							9 1	168 3	Y	-0-		-0-	
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	Y	-0-		-0-	
							9 1	163 3	Y	-0-		-0-	
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	8 1	152 3	Y	-0-		-0-	
							8 1	152 3	Y	-0-		-0-	
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-	
							5 1	86 3	Y	-0-		-0-	
10		186 N	91	-0-	-95	-0-						-0-	

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 9112 - 9148			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	2			65
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	N	2	2	1	65
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	7	1	1	71
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	690	3	N	2	1	1	72
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	642	3	N	4	3	1	73
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	N	1	2	1	72

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304					
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	64	1	1463	3	Y	2	2	1	3
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	67	1	1480	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-			-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	73	1	1681	3	Y	-0-			-0-
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	Y	-0-			-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	73	1	1661	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551					
05	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	92	1	1913	3	N	5			77
06	2340 N	1745	-0-	-595	-0-	63	1	1678	3	N	4	6	1	75
07	2201 N	1490	-0-	-711	-0-	72	1	1414	3	N	4	5	1	74
08	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	69	1	1870	3	N	4	2	1	76
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	3	N	6	7	1	75
*10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	3	N	10	4	1	81

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000					
05	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	130	1	2499	3	Y	6			10
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	Y	7	9	1	8
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	3	Y	8	7	1	9
08	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	124	1	2277	3	Y	5	4	1	10
09	3000 X	2053	-0-	-947	-0-	104	1	1943	3	Y	5	9	1	6
10	3100 X	1652	-0-	-1448	-0-	82	1	1567	3	Y	3	4	1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949					
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	3	11	9	Y	10	6	1	5
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	Y	2	7	1	-0-
07	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3395	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	3450 X	3109	-0-	-341	-0-	3108	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	414 1	8547 3	Y	50		84
06	7710 X	692	-0-	-7018	-0-	55 9	663 3	Y	3	62 1	25
07	7967 X	5396	-0-	-2571	-0-	26 1	5080 3	Y	53	54 1	24
08	7967 X	6090	-0-	-1877	-0-	3 9	5833 3	Y	38	8 1	54
09	7710 X	6177	-0-	-1533	-0-	258 9	5896 3	Y	41	77 1	18
10	7967 X	5760	-0-	-2207	-0-	215 1	5544 3	Y	23	8 1	33
						42 9					
						236 1					
						45 9					
						191 1					
						25 9					
VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-		3
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	23 1	615 3	N	1	1 1	3
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1 9	583 3	N	2	2 1	3
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30 1	186 3	N	-0-		3
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	47 3	N	-0-		3
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	7 1	49 3	N	-0-		3
						2 1					
						1 1					
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002		
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	61 1	1400 3	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	59 1	1298 3	Y	9	5 1	4
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	10 9	1350 3	Y	6	8 1	2
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	63 1	1477 3	Y	5	4 1	3
09	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	7 9	1318 3	Y	2	2 1	3
10	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	64 1	1276 3	Y	3	4 1	2
						6 9					
						57 1					
						2 9					
						56 1					
						3 9					
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534		
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	17 1	47 2	Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	24 1	86 2	Y	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19 1	72 2	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	34 1	102 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	29 1	88 2	Y	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	Y	-0-		-0-
LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702			
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	465 3	Y	6	37	
						7 9					
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	34 1	890 3	Y	14	2 1	49
						15 9					
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	46 1	915 3	Y	16	3 1	62
						18 9					
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40 1	1078 3	Y	11	2 1	71
						12 9					
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	26 1	672 3	Y	15	4 1	82
						17 9					
10	992 N	655	-0-	-337	-0-	21 1	625 3	Y	8	2 1	88
						9 9					

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	74 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	Y	-0-	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
05	T. A.	1120	-0-	1120	5185	108 1	997 3	Y	14	20	
						15 9					
06	6608 X	1423	-0-	-5185	-0-	136 1	1268 3	Y	17	18 1	19
						19 9					
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	126 1	1179 3	Y	14	27 1	6
						15 9					
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114 1	1006 3	Y	13	15 1	4
						14 9					
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	109 1	979 3	Y	20	19 1	5
						22 9					
10	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	104 1	897 3	Y	15	15 1	5
						17 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024			
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	119 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012			
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	830 3	N	-0-		3
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	809 3	N	2	2 1	3
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	16 1	312 3	N	1	4 1	-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29 1	776 3	N	1		1
*09	750 N	436	-0-	-314	-0-	17 1	418 3	N	1	1 1	1
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14 1	399 3	N	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122			
05	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	58 1	1188 3	N	3		70
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	42 1	1132 3	N	5	4 1	71
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	58 1	1141 3	N	8	4 1	75
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	41 1	1108 3	N	2	1 1	76
09	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	43 1	1075 3	N	3	5 1	74
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	38 1	1102 3	N	2	1 1	75

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
05	875 N	144	-0-	-731	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	70 1	1349 3	Y	3			11
						3 9						
06	3000 X	1243	-0-	-1757	-0-	61 1	1179 3	Y	3	5 1		9
						3 9						
07	3100 X	1368	-0-	-1732	-0-	69 1	1295 3	Y	4	5 1		8
						4 9						
08	3100 X	1030	-0-	-2070	-0-	53 1	975 3	Y	2	2 1		8
						2 9						
09	1740 X	881	-0-	-859	-0-	45 1	834 3	Y	2	5 1		5
						2 9						
10	1426 X	790	-0-	-636	-0-	39 1	749 3	Y	2	2 1		5
						2 9						
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275			
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947 3	2 9	Y	2	1 1		1
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			-0-
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252			
05	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	47 1	1065 3	Y	-0-			-0-
06	1500 N	887	-0-	-613	-0-	38 1	849 3	Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 3	Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	29 1	677 3	Y	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24 1	548 3	Y	-0-			-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 3	Y	-0-			-0-
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			36
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			36
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			36
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	251 3	Y	4			40
						4 9						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	1	1 1		40
						1 9						
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	44 3	Y	-0-			40
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020			
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	67 1	1526 3	Y	15	10 1		22
						17 9						
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	65 1	1441 3	Y	289	192 1		119
						318 9						
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	70 1	1498 3	Y	201	278 1		42
						221 9						
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	66 1	1520 3	Y	160	133 1		69
						176 9						
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57 1	1326 3	Y	74	61 1		82
						81 9						
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48 1	1100 3	Y	103	132 1		53
						113 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-	
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	476	1	4382	3	Y	37	71
						41	9					
06	4530 X	4510	-0-	-20	-0-	437	1	4055	3	Y	16	53
						18	9				34	1
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	454	1	4238	3	Y	12	23
						13	9				42	1
08	4898 X	4578	-0-	-320	-0-	465	1	4101	3	Y	11	16
						12	9				18	1
09	4740 X	4581	-0-	-159	-0-	455	1	4106	3	Y	18	16
						20	9				18	1
*10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	519	1	4487	3	Y	13	9
						14	9				20	1

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	3	16
						3	9					
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	6	1	167	3	Y	2	18
						2	9					
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	9	1	160	3	Y	2	20
						2	9					
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	2	22
						2	9					
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	6	1	135	3	Y	3	25
						3	9					
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	116	3	Y	2	27
						2	9					

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	66	1	1520	3	N	3	118
						3	9					
06	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	67	1	1472	3	N	-0-	118
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	68	1	1460	3	N	2	120
						2	9					
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	63	1	1448	3	N	5	125
						6	9					
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	N	2	127
						2	9					
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	3	N	3	130
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	110	1	2525	3	N	5			86
						6	9							
06	2700 N	2480	-0-	-220	-0-	107	1	2370	3	N	3			89
						3	9							
07	2635 N	2572	-0-	-63	-0-	114	1	2452	3	N	5			94
						6	9							
08	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	104	1	2393	3	N	7			101
						8	9							
09	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	101	1	2330	3	N	7			108
						8	9							
*10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	N	3			111
						3	9							

 CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

05	992 N	851	-0-	-141	-0-	35	1	804	3	N	11			74
						12	9							
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	35	1	781	3	N	-0-			74
						37	1	794	3	N	-0-			74
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	37	1	850	3	N	5			79
						6	9							
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	881	3	N	-0-			79
						38	1	700	3	N	15			94
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1							
						17	9							
10	837 N	748	-0-	-89	-0-									

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

05	155 N	102	-0-	-53	-0-	23	1	66	2	Y	12			22
						13	9							
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	Y	-0-	22	1	-0-
						19	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	Y	-0-			-0-
						41	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-									
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-									-0-

 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

05	186 X	142	-0-	-44	-0-	7	1	134	3	Y	1			11
						1	9							
06	150 X	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1			12
						1	9							
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1	12
						1	9							
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	3	1	85	3	Y	1			13
						1	9							
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	12
										Y	1			13
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y				
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3229	-0-	-429	-0-	135	1 3094	3 Y	-0-			-0-
06	3540 X	3163	-0-	-377	-0-	137	1 3019	3 Y	6	4	1	2
07	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	137	1 2933	3 Y	5	7	1	-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	145	1 3349	3 Y	5	4	1	1
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	139	1 3211	3 Y	3	2	1	2
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	141	1 3212	3 Y	3	5	1	-0-

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795				
05	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	61	1 1383	3 Y	3	2	1	4
06	1770 N	1482	-0-	-288	-0-	64	1 1417	3 Y	1	3	1	2
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1 1389	3 Y	-0-	2	1	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1 1471	3 Y	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1 1416	3 Y	-0-			-0-
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1 1478	3 Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297				
05	1178 N	941	-0-	-237	-0-	39	1 900	3 N	2			82
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1 1068	3 N	-0-			82
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1 1024	3 N	8			90
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1 1023	3 N	5			95
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1 1214	3 N	5			100
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1 1157	3 N	12			112

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892				
05	7409 X	6470	-0-	-939	-0-	299	1 6154	3 Y	15			32
06	7170 X	5977	-0-	-1193	-0-	213	1 5739	3 Y	23	21	1	34
07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	360	1 7081	3 Y	26	20	1	40
08	7378 X	6959	-0-	-419	-0-	247	1 6699	3 Y	12	10	1	42
09	6840 X	6755	-0-	-85	-0-	258	1 6465	3 Y	29	24	1	47
10	7471 X	6756	-0-	-715	-0-	224	1 6513	3 Y	17	10	1	54

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8649 X	2410	-0-	-6239	-0-	110 1 32 9	2268 3	Y	29		29
06	8370 X	4021	-0-	-4349	-0-	144 1 11 9	3866 3	Y	10	8 1	31
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	145 1 10 9	2867 3	Y	9	30 1	10
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	143 1 48 9	3883 3	Y	44	4 1	50
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	138 1 10 9	3471 3	Y	9	53 1	6
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	131 1 51 9	3799 3	Y	46	40 1	12

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10620 - 11996	
05	217 X	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 3	Y	-0-		3
06	240 X	186	-0-	-54	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		3
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	7 1 2 9	139 3	Y	2	1 1	4
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	252 3	Y	3		7
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	4 1	121 3	Y	-0-	1 1	6
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 3	Y	-0-		6

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8434 - 8444	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8753 - 9044	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10586 - 11959	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	815 3	N	2		26
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	700 3	N	3	2 1	27
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	793 3	N	2	1 1	28
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	757 3	N	2	2 1	28
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	728 3	N	2	3 1	27
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	766 3	N	2	2 1	27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	3	33	9	Y	30	19 1	17
06	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			Y	-0-	17 1	-0-
07	1116 N	958	-0-	-158	-0-	958	3			Y	-0-		-0-
08	1364 N	847	-0-	-517	-0-	847	3			Y	-0-		-0-
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	3			Y	-0-		-0-
10	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630					
05	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1863	3	1	9	Y	1	1 1	2
06	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	1844	3	15	9	Y	14	12 1	4
07	2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1931	3	15	9	Y	14	15 1	3
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2111	3	24	9	Y	22	18 1	7
09	3000 N	3147	-0-	147	147	3133	3	14	9	Y	13	13 1	7
*10	2991 N	2844	-0-	-147	-0-	2833	3	11	9	Y	10	10 1	7

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024					
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	3	N	9		91
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	3	N	6	9 1	88
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	134	1	2658	3	N	8	8 1	88
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2599	3	N	5	4 1	89
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	99	1	2503	3	N	7	9 1	87
*10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	91	1	2647	3	N	5	4 1	88

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	3	Y	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-		-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-		-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A					
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1949	3	Y	5		15
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2290	3	Y	9	7 1	17
07	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	81	1	1602	3	Y	6	5 1	18
08	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	71	1	1929	3	Y	4	3 1	19
09	2400 N	2139	-0-	-261	-0-	82	1	2047	3	Y	9	8 1	20
*10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	3	Y	6	4 1	22

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	N	3			3
						3	9							
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	13	4	1	12
						14	9							
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	3	4	1	11
						3	9							
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	N	-0-	1	1	10
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	N	3	4	1	9
						3	9							
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	N	2	1	1	10
						2	9							

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-			4
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	13	1	292	3	N	-0-			4
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-			4
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	3	N	-0-			4
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-			4
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	4			8
						4	9							

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1668	3	Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	3	Y	-0-			-0-
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1272	-0-	-464	-0-	53	1	1216	3	Y	3	2	1	5
						3	9							
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
08	1271 N	808	-0-	-463	-0-	33	1	772	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	1440 N	646	-0-	-794	-0-	27	1	617	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	1395 N	773	-0-	-622	-0-	32	1	739	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2697 N	2454	-0-	-243	-0-	2414	3	40	9	Y	36	23	1	18
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			Y	-0-	18	1	-0-
07	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-			-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-			-0-
09	2340 N	2178	-0-	-162	-0-	2178	3			Y	-0-			-0-
10	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	79
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-	79
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	79
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-	79
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-	79
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-	79

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565						
05	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	124	1	2832	3	Y	7	4	1	7
06	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	124	1	2735	3	Y	33	26	1	14
07	3224 X	2845	-0-	-379	-0-	126	1	2687	3	Y	29	40	1	3
08	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	128	1	2962	3	Y	27	22	1	8
09	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	121	1	2799	3	Y	21	14	1	15
*10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	126	1	2865	3	Y	24	30	1	9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512						
05	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1746	3	11	9	Y	10	6	1	7
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1618	3	11	9	Y	10	14	1	3
07	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	1569	3	8	9	Y	7	6	1	4
08	1767 N	1460	-0-	-307	-0-	1451	3	9	9	Y	8	11	1	1
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1473	3	9	9	Y	8	7	1	2
10	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1409	3	10	9	Y	9	9	1	2

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620						
05	3162 X	2562	-0-	-600	-0-	107	1	2448	3	Y	6	4	1	10
06	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	126	1	2781	3	Y	-0-	10	1	-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	125	1	2902	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	126	1	2871	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647						
05	1860 X	724	-0-	-1136	-0-	33	1	689	3	Y	2			8
06	1800 X	619	-0-	-1181	-0-	23	1	594	3	Y	2	2	1	8
07	620 N	530	-0-	-90	-0-	25	1	503	3	Y	2	1	1	9
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	24	1	630	3	Y	1			10
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	3	2	1	11
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	3	Y	5	2	1	14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1376	3	68	9	Y	37
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	3	58	9	Y	9
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	Y	13
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1345	3	50	9	Y	1
09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1235	3	51	9	Y	6
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1315	3	53	9	Y	6

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084		
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	Y	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	Y	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	136	1	579	3	Y	-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511		
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	Y	11
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-
09	510 N	287	-0-	-223	-0-	287	3			Y	-0-
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394		
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	3	N	84
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	3	N	90
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	3	N	106
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2738	3	N	112
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	105	1	2625	3	N	115
*10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	3	N	124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL E		WELL #:		1	RRCID ->	177143	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10397	- 11011	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	N	-0-				10
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	N	2		9 1		3
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 9	39 3	N	3		4 1		2
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	3 9	750 3	N	105		52 1		55
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	116 9	259 3	N	29		38 1		46
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11 1	320 3	N	26		27 1		45
						32 9							
						14 1							
						29 9							

ALLEY		WELL #:		6ST	RRCID ->	177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10484	- 10509
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	34 1	688 3	Y	2			8
06	990 N	641	-0-	-349	-0-	2 9	614 3	Y	4		6 1	6
07	868 N	518	-0-	-350	-0-	23 1	490 3	Y	3		1 1	8
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	4 9	903 3	Y	4		2 1	10
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	25 1	1162 3	Y	5		10 1	5
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	3 9	1075 3	Y	2		2 1	5
						46 1						
						6 9						
						37 1						
						2 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		191	RRCID ->	177367	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10411	- 10539
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470 3	39 9	Y	35		22 1	21
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1072 3	141 9	Y	128		132 1	17
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1441 3	103 9	Y	94		78 1	33
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1474 3	119 9	Y	108		133 1	8
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1228 3	121 9	Y	110		98 1	20
10	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	935 3	127 9	Y	115		115 1	20

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		192	RRCID ->	177526	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9824	- 10750
05	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1294 3	17 9	Y	15		9 1	13
06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1158 3	112 9	Y	102		98 1	17
07	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1199 3	83 9	Y	75		62 1	30
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1159 3	95 9	Y	86		106 1	10
09	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1102 3	97 9	Y	88		79 1	19
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1074 3	100 9	Y	91		92 1	18

AMANDO		WELL #:		3	RRCID ->	177588	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12718	PERF.10937	- 10960
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	1			20
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	1 9	143 3	Y	-0-			20
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	Y	-0-		1 1	19
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	5 1	126 3	Y	2			21
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	2 9	119 3	Y	-0-			21
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			21
						4 1						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUNDELL C				WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9544 - 9552		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	7	4	1	9
						8	9							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	3	7	1	5
						3	9							
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8825 - 9026		
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	411	3	8	9	Y	7	5	1	5
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	13	1	3
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	Y	11	13	1	1
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	162	3	19	9	Y	17	14	1	4
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	95	3	11	9	Y	10	10	1	4
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	163	3	9	9	Y	8	8	1	4

VERGARA, IGNACIO				WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9956 - 10202		
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	Y	17			22
						19	9							
06	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	41	1	1080	3	Y	3	4	1	21
						3	9							
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	60	1	1184	3	Y	4	20	1	5
						4	9							
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	47	1	1275	3	Y	15	2	1	18
						17	9							
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1139	3	Y	3	20	1	1
						3	9							
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	15	12	1	4
						17	9							

CARR				WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8660 - 9620		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			35
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	5			40
						6	9							
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			40
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			40
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			40
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			40

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	790	3	28	9	Y	25	22	1			3
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	3	20	9	Y	18	15	1			6
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1140	3	23	9	Y	21	26	1			1
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	986	3	23	9	Y	21	19	1			3
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	961	3	24	9	Y	22	22	1			3

 VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

05	775 N	711	-0-	-64	-0-	32	1	671	3	Y	7					9
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	15	14	1			10
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	17	9	687	3	Y	7	12	1			5
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	Y	5	7	1			3
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	8	9	604	3	Y	8	8	1			3
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	5	6	1			2
						9	9									
						23	1									
						6	9									

 CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	19					25
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	21	9	1547	3	Y	32	31	1			26
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	3	Y	16	29	1			13
08	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	35	9	1640	3	Y	13	15	1			11
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	3	Y	21	20	1			12
*10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	3	Y	13	14	1			11
						14	9									

 DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	3354	3	34	9	Y	31	19	1			19
06	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	3470	3	52	9	Y	47	59	1			7
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	3	39	9	Y	35	30	1			12
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3504	3	44	9	Y	40	50	1			2
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3365	3	45	9	Y	41	36	1			7
*10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3500	3	46	9	Y	42	42	1			7

 LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					35
06	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	140	1	2909	2	N	-0-					35
07	3565 X	3138	-0-	-427	-0-	152	1	2986	2	N	-0-					35
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	N	13					48
09	3450 X	1543	-0-	-1907	-0-	14	9	85	1	N	-0-					48
*10	3441 X	1728	-0-	-1713	-0-	136	1	1592	2	N	-0-	7	6			41

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

05	527 X	228	-0-	-299	-0-	221	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	510 X	225	-0-	-285	-0-	205	3	20	9	Y	18	19	1			7
07	5363 X	264	-0-	-5099	-0-	243	3	21	9	Y	19	21	1			5
08	3410 X	208	-0-	-3202	-0-	176	3	32	9	Y	29	24	1			10
09	1830 X	265	-0-	-1565	-0-	247	3	18	9	Y	16	17	1			9
10	279 X	260	-0-	-19	-0-	246	3	14	9	Y	13	13	1			9

 VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10678 - 10693		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6572 X	6304	-0-	-268	-0-	6304 3			Y	-0-			-0-
06		6390 X	5700	-0-	-690	-0-	5699 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
07		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5917 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
08		5797 X	5551	-0-	-246	-0-	5550 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
09		5610 X	5502	-0-	-108	-0-	5501 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
10		5797 X	5506	-0-	-291	-0-	5505 3		1 9	Y	1	1 1		-0-

P.M. FROST B				WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10842 - 10858		
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	118 1	2554 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4464	-0-	1464	1464	205 1	4259 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2024	-0-	-1076	388	98 1	1926 2		N	-0-			-0-
08		2624 N	2236	-0-	-388	-0-	120 1	2116 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	115 1	1985 2		N	-0-			-0-
*10		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	132 1	1535 2		N	-0-			-0-

FROST TRUST 9				WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9926 - 10508		
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	114 1	2470 2		N	4			64
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	113 1	2356 2		N	-0-			64
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	118 1	2304 2		N	1			65
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	134 1	2350 2		N	-0-			65
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	138 1	2381 2		N	5			70
*10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	197 1	2302 2		N	-0-	3 6		67

CARR				WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8683 - 8705		
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	368 3		N	-0-			40
06		240 N	132	-0-	-108	-0-	6 1	126 3		N	-0-			40
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3		N	-0-			40
08		248 N	27	-0-	-221	-0-	1 1	26 3		N	-0-			40
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 3		N	-0-			40
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			40

VERGARA 1679				WELL #: 7		RRCID -> 183930		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10259 - 10350		
05		6324 X	5800	-0-	-524	-0-	264 1	5469 3		Y	61			78
06		6120 X	5411	-0-	-709	-0-	190 1	5105 3		Y	105	108 1		75
07		6324 X	5754	-0-	-570	-0-	116 9	5423 3		Y	52	98 1		29
08		5983 X	5441	-0-	-542	-0-	274 1	5203 3		Y	42	49 1		22
09		5610 X	4816	-0-	-794	-0-	57 9	4568 3		Y	59	59 1		22
10		5797 X	5133	-0-	-664	-0-	183 1	4922 3		Y	38	42 1		18
							65 9							
							169 1							
							42 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	591	1	2366	2	N	13		87
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	14	9	2157	2	N	13		100
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	14	9	2178	2	N	4		104
08		2759 N	2690	-0-	-69	-0-	605	1	2078	2	N	17		121
09		2670 N	2662	-0-	-8	-0-	4	9	2159	2	N	7		128
*10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	495	1	2262	2	N	8		136
							8	9						
							9	9						

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552														
05		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	194	1	4018	3	Y	10		32
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	11	9	3163	3	Y	18	36 1	14
07		4898 X	1919	-0-	-2979	-0-	20	9	1815	3	Y	11	9 1	16
08		4898 X	2144	-0-	-2754	-0-	92	1	2058	3	Y	9	4 1	21
09		4740 X	2347	-0-	-2393	-0-	12	9	2246	3	Y	10	26 1	5
10		4216 X	2431	-0-	-1785	-0-	76	1	2344	3	Y	5	4 1	6
							10	9						
							90	1						
							11	9						
							81	1						
							6	9						

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427														
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	138	1	555	2	N	-0-		35
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	566	2	N	3		38
07		682 N	676	-0-	-6	-0-	3	9	529	2	N	-0-		38
08		682 N	678	-0-	-4	-0-	150	1	528	2	N	-0-		38
09		720 N	685	-0-	-35	-0-	127	1	556	2	N	2		40
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	2	9	528	2	N	1		41
							126	1						
							1	9						

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
05	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	119	1	2456	3	Y	6					15
						7	9									
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	14	21	1			8
						15	9									
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	125	1	2485	3	Y	15	8	1			15
						17	9									
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	91	1	2476	3	Y	11	4	1			22
						12	9									
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	Y	11	27	1			6
						12	9									
*10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	3	Y	5	4	1			7
						6	9									

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	194	1	4226	2	N	32					342
						35	9									
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	181	1	3773	2	N	91	178	1			255
						100	9									
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	28	188	1			95
						31	9									
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4102	2	N	37					132
						41	9									
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	216	1	3726	2	N	35					167
						39	9									
*10	1891 X	1461	-0-	-430	-0-	113	1	1314	2	N	31	10	6			188
						34	9									

ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576								
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	94	3	Y	1					1
						1	9									
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	77	1	1676	2	N	7			54
06	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	8	9	1496	2	N	10			64
07	1860 N	1631	-0-	-229	-0-	11	9	1552	2	N	-0-			64
08	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	79	1	1566	2	N	5			69
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	6	9	1579	2	N	-0-			69
*10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	92	1	1587	2	N	6			75
						136	1							
						7	9							

VERGARA 1679		WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130					
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1	2954	3	Y	33			39
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	36	9	2866	3	Y	59	60	1	38
07	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	107	1	2736	3	Y	26	52	1	12
08	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	65	9	2894	3	Y	23	24	1	11
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	138	1	2665	3	Y	35	33	1	13
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	29	9	2695	3	Y	21	24	1	10
						106	1							
						25	9							
						93	1							
						23	9							

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608					
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-			190
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	109	183	1	116
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	120	9	172	2	N	7			123
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	38			161
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	9	156	2	N	100			261
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	42	9	151	2	N	42	166	1	137
						14	1							
						110	9							
						13	1							
						46	9							

FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327					
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1000	2	N	8			129
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	9	9	885	2	N	2			131
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	2	N	12			143
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	2	9	993	2	N	8			151
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	2	N	2			153
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	13	9	894	2	N	5	5	1	153
						9	9							
						87	1							
						2	9							
						76	1							
						6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	19 2	N	2	63
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	7 1	27 2	N	7	70
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	8 9	4 1	N	1	71
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 9	2 1	N	1	72
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9		N	-0-	72
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 2	N	-0-	72

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588			
05	3100 N	8975	-0-	5875	5875	8967 3	8 9	Y	7	5 1	3
06	3000 N	23008	-0-	20008	25883	22968 3	40 9	Y	36	33 1	6
07	3100 N	21479	-0-	18379	44262	21438 3	41 9	Y	37	40 1	3
08	64588 X	20326	-0-	-44262	-0-	20263 3	63 9	Y	57	47 1	13
09	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16365 3	35 9	Y	32	33 1	12
*10	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	18340 3	29 9	Y	26	26 1	12

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922		
05	5735 X	4894	-0-	-841	-0-	4894 3		Y	-0-	-0-
06	5550 X	4368	-0-	-1182	-0-	4368 3		Y	-0-	-0-
07	4712 X	3413	-0-	-1299	-0-	3413 3		Y	-0-	-0-
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3		Y	-0-	-0-
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3		Y	-0-	-0-
*10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 3		Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260		
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	291 1	1166 2	N	-0-	23
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	275 1	1048 2	N	-0-	23
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	288 1	1039 2	N	27	50
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30 9	199 1	N	12	62
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	13 9	305 1	N	5	67
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	6 9	268 1	N	3	70
						3 9				

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10404 - 10684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

05	3875 X	2146	-0-	-1729	-0-	191	1	1927	2	N	25						58
06	3750 X	3565	-0-	-185	-0-	309	1	3227	2	N	26	3	1				81
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	267	1	3134	2	N	35						116
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	N	19						135
09	3570 X	3412	-0-	-158	-0-	283	1	3093	2	N	33						168
*10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	387	1	4564	2	N	30	5	1				193

 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

05	992 N	899	-0-	-93	-0-	178	1	712	2	N	8						188
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	176	1	674	2	N	7						195
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	207	1	745	2	N	5						200
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	217	1	760	2	N	8						208
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	741	2	N	17	185	1				40
10	961 N	897	-0-	-64	-0-	172	1	722	2	N	3						43

 EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

05	217 N	54	-0-	-163	-0-	11	1	43	3	Y	-0-						-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	290	-0-	290	-0-	10	1	280	3	Y	-0-						-0-
08	T. A.	159	-0-	159	-0-	8	1	151	3	Y	-0-						-0-
09	T. A.	34	-0-	34	-0-	2	1	32	3	Y	-0-						-0-
*10	592 X	109	-0-	-483	-0-	5	1	104	3	Y	-0-						-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	721	3	10	9	Y	9	7	1				6
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	656	3	31	9	Y	28	28	1				6
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	695	3	32	9	Y	29	32	1				3
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	800	3	48	9	Y	44	37	1				10
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	726	3	28	9	Y	25	26	1				9
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20	20	1				9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	131	1	2840	2	N	-0-		-0-
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-		-0-
07	2914 N	2827	-0-	-87	-0-	137	1	2690	2	N	-0-		-0-
08	2976 N	2712	-0-	-264	-0-	146	1	2566	2	N	-0-		-0-
09	2880 N	2632	-0-	-248	-0-	144	1	2488	2	N	-0-		-0-
10	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	207	1	2417	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773					
05	1984 X	1229	-0-	-755	-0-	311	1	877	2	Y	37		69	
06	1920 X	979	-0-	-941	-0-	215	1	758	2	Y	5	36	1	38
07	868 N	505	-0-	-363	-0-	103	1	399	2	Y	3			41
08	1240 N	510	-0-	-730	-0-	127	1	380	2	Y	3	28	1	16
09	990 N	338	-0-	-652	-0-	82	1	247	2	Y	8	18	1	6
10	496 N	234	-0-	-262	-0-	61	1	170	2	Y	3			9

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211				
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	2	Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	Y	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	77	1	231	2	Y	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	2	Y	-0-		-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	2	Y	-0-		-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208					
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	418	1	4218	2	N	54		134	
06	4170 X	3680	-0-	-490	-0-	318	1	3322	2	N	36		170	
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	376	1	4403	2	N	79	187	1	62
08	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	365	1	4140	2	N	50			112
09	4530 X	4171	-0-	-359	-0-	344	1	3761	2	N	60			172
10	4867 X	4424	-0-	-443	-0-	343	1	4042	2	N	35	190	1	17

LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185					
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	8	1	182	3	N	47			109
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	66	62	1	113
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	29	29	1	113
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	62	58	1	117
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	51	58	1	110
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	57	39	1	128

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	17 1	69 2	N	4		24
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 9					24
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	N	-0-		24
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28 1	102 2	N	-0-		24
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40 1	140 2	N	-0-		24
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	19 1	83 2	N	-0-		24
						18 1	74 2	N	-0-		24

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	85 1	239 2	Y	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47 1	165 2	Y	42	20 1	22
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	46 9					
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	43 1	167 2	Y	21		43
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	23 9					
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	36 1	107 2	Y	19	38 1	24
						21 9					
						55 1	165 2	Y	40	46 1	18
						44 9					
						30 1	85 2	Y	23		41
						25 9					

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	39 1	111 2	Y	12		22
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 9					
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27 1	95 2	Y	-0-	22 1	-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	24 1	92 2	Y	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	89 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	35 1	107 2	Y	-0-		-0-
						30 1	84 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338		
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	26 1	595 3	N	24		212
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26 9					
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	26 1	580 3	N	8		220
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	9 9					
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	23 1	485 3	N	5		225
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6 9					
						26 1	595 3	N	7		232
						8 9					
						24 1	548 3	N	6		238
						7 9					
						26 1	584 3	N	7		245
						8 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10817	- 10971			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	72	-0-	-21	-0-		4	1	68	3	N	-0-			57
06	90 N	70	-0-	-20	-0-		3	1	67	3	N	-0-			57
07	62 N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	3	N	-0-			57
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		1	1	40	3	N	-0-			57
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3	1	75	3	N	-0-			57
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	3	N	-0-			57

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.10650	- 11228			
05	3162 X	3066	-0-	-96	-0-		135	1	2931	2	N	-0-			111
06	3090 X	2874	-0-	-216	-0-		132	1	2741	2	N	1			112
							1	9							
07	3193 X	2579	-0-	-614	-0-		125	1	2450	2	N	4			116
							4	9							
08	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-		117	1	2061	2	N	1			117
							1	9							
09	2970 X	2279	-0-	-691	-0-		125	1	2154	2	N	-0-			117
10	3069 X	2554	-0-	-515	-0-		201	1	2349	2	N	4			121
							4	9							

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8098	- 9176			
05	248 N	94	-0-	-154	-0-		21	1	60	2	Y	12			23
							13	9							
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		21	1	74	2	Y	-0-	23	1	-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-		21	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-		91	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		21	1	64	2	Y	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-		118	1	329	2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10222	- 11220			
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		86	1	1771	3	Y	5			13
							6	9							
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		62	1	1637	3	Y	10	15	1	8
							11	9							
07	1922 N	1921	-0-	-1	-0-		92	1	1817	3	Y	11	5	1	14
							12	9							
08	1860 N	1829	-0-	-31	-0-		65	1	1755	3	Y	8	2	1	20
							9	9							
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		70	1	1739	3	Y	8	19	1	9
							9	9							
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-		63	1	1823	3	Y	4	3	1	10
							4	9							

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212	- 10224	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1			41
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	19	1	533	3	N	1	1	1	41
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	28	1	547	3	N	2	2	1	41
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	20	1	530	3	N	1			42
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	18	1	439	3	N	1	2	1	41
10	589 N	278	-0-	-311	-0-	9	1	268	3	N	1	1	1	41

VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900					
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	228	1	2102	3	Y	24			44
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1881	3	Y	27	29	1	42
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	3	Y	21	44	1	19
08	2356 X	2304	-0-	-52	-0-	233	1	2049	3	Y	20	23	1	16
09	2280 X	2218	-0-	-62	-0-	218	1	1966	3	Y	31	28	1	19
10	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	234	1	2018	3	Y	22	31	1	10

IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440					
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	153	1	3166	3	Y	42			55
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	8	11	1	52
07	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	140	1	2770	3	Y	8	51	1	9
08	3224 X	2433	-0-	-791	-0-	85	1	2318	3	Y	27	4	1	32
09	3120 X	2737	-0-	-383	-0-	105	1	2624	3	Y	7	13	1	26
10	3224 X	2845	-0-	-379	-0-	93	1	2716	3	Y	33	45	1	14

VERGARA 1679		WELL #: 9		RRCID -> 194505		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189					
05	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	242	1	5001	3	Y	56			70
06	5550 X	4966	-0-	-584	-0-	175	1	4684	3	Y	97	99	1	68
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	253	1	4982	3	Y	48	90	1	26
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	187	1	5067	3	Y	42	48	1	20
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	190	1	4760	3	Y	62	60	1	22
*10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4934	3	Y	38	42	1	18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	129 7	1 9	2671	3	N	6			65
06	2520 X	2013	-0-	-507	-0-	72 6	1 9	1935	3	N	5	8	1	62
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	2568	3	N	13	8	1	67
08	2604 N	2587	-0-	-17	-0-	92 15	1 9	2480	3	N	14	4	1	77
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2252	3	N	7	66	1	18
10	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	80 8	1 9	2316	3	N	7	4	1	21

ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370					
05	2500 N	2222	-0-	-278	4989	103 6	1 9	2113	3	Y	5			12
06	3000 N	2613	-0-	-387	4602	94 15	1 9	2504	3	Y	14	17	1	9
07	3100 N	2571	-0-	-529	4073	123 15	1 9	2433	3	Y	14	7	1	16
08	3100 N	3071	-0-	-29	4044	108 14	1 9	2949	3	Y	13	4	1	25
09	3000 N	2411	-0-	-589	3455	92 12	1 9	2307	3	Y	11	27	1	9
*10	3100 N	2493	-0-	-607	2848	83 6	1 9	2404	3	Y	5	4	1	10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280					
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963 7	3 9	7	9	Y	6	4	1	6
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	943 20	3 9	20	9	Y	18	19	1	5
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916 14	3 9	14	9	Y	13	11	1	7
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	913 17	3 9	17	9	Y	15	19	1	3
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 17	3 9	17	9	Y	15	14	1	4
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	903 18	3 9	18	9	Y	16	16	1	4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944					
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2428 13	3 9	13	9	Y	12	8	1	12
06	2400 N	1968	-0-	-432	-0-	1948 20	3 9	20	9	Y	18	22	1	8
07	2387 N	1608	-0-	-779	-0-	1588 20	3 9	20	9	Y	18	21	1	5
08	2449 N	1318	-0-	-1131	-0-	1287 31	3 9	31	9	Y	28	23	1	10
09	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	1697 18	3 9	18	9	Y	16	16	1	10
10	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1554 14	3 9	14	9	Y	13	13	1	10

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85 4	1 9	1752	3	N	4			24
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	1870	3	N	5	6	1	23
07	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	92 6	1 9	1818	3	N	5	5	1	23
08	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	60 3	1 9	1617	3	N	3	2	1	24
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	66 6	1 9	1652	3	N	5	6	1	23
10	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	63 4	1 9	1822	3	N	4	3	1	24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9852 - 9902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1116 N	862	-0-	-254	-0-	39 1	821 3	Y	2		4
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	2 9	1001 3	Y	6	7 1	3
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	37 1	941 3	Y	6	3 1	6
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	7 9	909 3	Y	4	2 1	8
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	48 1	1035 3	Y	5	11 1	2
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	34 1	943 3	Y	2	2 1	2

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10030 - 11117	
05	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	75 1	1435 3	Y	4		9
06	1530 X	1414	-0-	-116	-0-	4 9	1341 3	Y	3	5 1	7
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70 1	1462 3	Y	4	4 1	7
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	3 9	1313 3	Y	3	2 1	8
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	78 1	1318 3	Y	4	5 1	7
10	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	72 1	1352 3	Y	3	2 1	8

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8908 - 10034	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y	4	2 1	2
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	4 9	133 3	Y	3	4 1	1
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	6 1	73 3	Y	3	3 1	1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3 9	207 3	Y	2	2 1	1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	115 3	Y	3	3 1	1

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9960 - 11283	
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	189 1	3633 3	Y	9		15
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	10 9	3527 3	Y	9	12 1	12
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	184 1	3452 3	Y	10	10 1	12
08	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	10 9	2986 3	Y	6	5 1	13
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	163 1	2849 3	Y	8	13 1	8
10	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	7 9	2821 3	Y	6	5 1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		7	RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	89	1	1836	3	Y	24		33
06	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	26	9	1699	3	Y	5	6 1	32
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	3	Y	6	29 1	9
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	105	1	1944	3	Y	22	2 1	29
09	1770 N	1658	-0-	-112	-0-	72	1	1591	3	Y	4	30 1	3
10	2046 N	1599	-0-	-447	-0-	24	9	1525	3	Y	19	16 1	6
						53	1						
						21	9						

CARR		WELL #:		139	RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834			
05	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	79	1	1815	3	N	20		99
06	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	22	9	1704	3	N	10		109
07	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	77	1	1812	3	N	25		134
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1847	3	N	9		143
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	28	9	1713	3	N	-0-		143
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	80	1	1907	3	N	27		170
						10	9						
						74	1						
						84	1						
						30	9						

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		10	RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553			
05	4185 X	4114	-0-	-71	-0-	398	1	3669	3	Y	43		81
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	47	9	3764	3	Y	3	33 1	51
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	405	1	3949	3	Y	3	35 1	19
08	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	423	1	3661	3	Y	3	11 1	11
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3	9	4070	3	Y	4	7 1	8
*10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	415	1	4039	3	Y	3	6 1	5
						450	1						
						4	9						
						467	1						
						3	9						

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		13	RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4637	3	11	9	Y	10	7 1	8
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	Y	1	7 1	2
07	3658 X	2571	-0-	-1087	-0-	2570	3	1	9	Y	1	2 1	1
08	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2562	3	1	9	Y	1	1 1	1
09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6731	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
*10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	969 1	3769 3	Y	26		127
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	29 9	3356 3	Y	12		139
07	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	13 9	4369 3	Y	15		154
08	4681 X	3937	-0-	-744	-0-	147 1	3740 3	Y	12	92 1	74
09	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	17 9	3736 3	Y	-0-		74
10	4681 X	3383	-0-	-1298	-0-	209 1	3216 3	Y	12		86
						154 1					
						13 9					

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

05	527 N	366	-0-	-161	-0-	15 1	351 3	N	-0-		-0-
06	480 N	214	-0-	-266	-0-	9 1	205 3	N	-0-		-0-
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	8 1	166 3	N	-0-		-0-
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	12 1	276 3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	-0-		-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1031 3	18 9	Y	16	10 1	12
06	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1156 3	53 9	Y	48	51 1	9
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1567 3	39 9	Y	35	29 1	15
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1080 3	45 9	Y	41	50 1	6
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1668 3	45 9	Y	41	37 1	10
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1123 3	47 9	Y	43	43 1	10

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	62 1	1406 3	N	-0-		129
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	67 1	1478 3	N	6		135
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	7 9	1584 3	N	5		140
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	74 1	1670 3	N	7		147
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	6 9	1600 3	N	-0-		147
10	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	72 1	1443 3	N	23		170
						8 9					
						69 1					
						25 9					

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1	750 3	N	3		16
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 9	725 3	N	3	2 1	17
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27 1	711 3	N	3	1 1	19
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	3 9	702 3	N	3		22
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36 1	891 3	N	4	4 1	22
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1	598 3	N	5	1 1	26
						3 9					
						35 1					
						4 9					
						20 1					
						6 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-	37		
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	N	1	38		
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	2	40		
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-	40		
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	N	20	60		
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1562	3	N	-0-	60		

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182						
05	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1275	3	Y	3	9		
06	1440 N	1144	-0-	-296	-0-	41	1	1096	3	Y	6	4		
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1418	3	Y	8	8		
08	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	36	1	999	3	Y	4	10		
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	6	2		
10	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	36	1	1035	3	Y	2	2		

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600						
05	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	115	1	2379	3	Y	6	13		
06	2430 X	2403	-0-	-27	-0-	86	1	2303	3	Y	13	4		
07	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	113	1	2246	3	Y	13	10		
08	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	82	1	2219	3	Y	10	16		
09	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	86	1	2154	3	Y	10	3		
10	2511 X	2451	-0-	-60	-0-	81	1	2364	3	Y	5	4		

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241						
05	2500 N	618	-0-	-1882	312	557	3	61	9	Y	55	34	1	35
06	852 N	540	-0-	-312	-0-	512	3	28	9	Y	25	53	1	7
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	524	3	21	9	Y	19	18	1	8
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	450	3	23	9	Y	21	27	1	2
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	548	3	24	9	Y	22	19	1	5
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	522	3	24	9	Y	22	22	1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	231	-0-	-110	-0-	11	1	219	3	Y	1			2
						1	9							
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	7	1	180	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236					
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396	3	19	9	Y	17	11	1	10
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1227	3	39	9	Y	35	41	1	4
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1324	3	29	9	Y	26	22	1	8
08	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1275	3	33	9	Y	30	37	1	1
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1185	3	34	9	Y	31	27	1	5
10	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1178	3	35	9	Y	32	32	1	5
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060					
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	3	3	9	Y	3	2	1	5
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1997	3	35	9	Y	32	27	1	10
07	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	1995	3	36	9	Y	33	35	1	8
08	2077 N	1597	-0-	-480	-0-	1541	3	56	9	Y	51	42	1	17
09	2040 N	1852	-0-	-188	-0-	1820	3	32	9	Y	29	30	1	16
10	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	1840	3	25	9	Y	23	23	1	16
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836					
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	6			29
						7	9							
06	600 N	212	-0-	-388	-0-	8	1	203	3	N	1	2	1	28
						1	9							
07	992 N	189	-0-	-803	-0-	9	1	179	3	N	1	1	1	28
						1	9							
08	620 N	202	-0-	-418	-0-	7	1	191	3	N	4			32
						4	9							
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	7	1	188	3	N	1	1	1	32
						1	9							
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	3			35
						3	9							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872					
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	3	61	9	Y	55	35	1	36
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	3	29	9	Y	26	54	1	8
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	3	21	9	Y	19	18	1	9
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	25	3	24	9	Y	22	29	1	2
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	25	9	Y	23	20	1	5
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	3	25	9	Y	23	23	1	5
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387					
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1285	3	69	9	Y	63	39	1	41
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	Y	55	84	1	12
07	1395 N	912	-0-	-483	-0-	867	3	45	9	Y	41	36	1	17
08	1364 N	893	-0-	-471	-0-	841	3	52	9	Y	47	59	1	5
09	1200 N	622	-0-	-578	-0-	569	3	53	9	Y	48	43	1	10
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	832	3	55	9	Y	50	50	1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	15061 3	7 9	Y	6	5 1		6
06	12870 X	11490	-0-	-1380	-0-	11471 3	19 9	Y	17	17 1		6
07	12958 X	11765	-0-	-1193	-0-	11746 3	19 9	Y	17	19 1		4
08	12958 X	9994	-0-	-2964	-0-	9964 3	30 9	Y	27	22 1		9
09	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	12551 3	17 9	Y	15	16 1		8
10	12958 X	12658	-0-	-300	-0-	12645 3	13 9	Y	12	12 1		8

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
05	T. A.	1	-0-	1	33	1 3		Y	-0-			-0-
06	33 X	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-			-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	4 1	100 3	Y	34	24 1		49
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	3 1	55 3	Y	-0-	49 1		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	N	-0-			58
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	92			150
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	101 9	127 3	N	5			155
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 3	N	-0-			155
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	7 1	152 3	N	20			175
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22 9	179 3	N	-0-			175

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745						
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	350	2	N	22			132
							24	9							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	359	2	N	28			160
							31	9							
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	316	2	N	34	181	1	13
							37	9							
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	140	1	417	2	N	10			23
							11	9							
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	151	1	459	2	N	59			82
							65	9							
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	135	1	377	2	N	7			89
							8	9							

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394						
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	311	3	N	5			102
							6	9							
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	250	3	N	8			110
							9	9							
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-	2	1	108
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	269	3	N	6			114
							7	9							
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	13	1	324	3	N	1	2	1	113
							1	9							
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	9	1	260	3	N	12			125
							13	9							

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176						
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	1	6
							4	9							
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	6	1	-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390						
05	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	185	1	4227	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	192	1	4250	3	Y	21	13	1	8
							23	9							
07	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	206	1	4424	3	Y	18	22	1	4
							20	9							
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	210	1	4842	3	Y	16	13	1	7
							18	9							
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	195	1	4512	3	Y	10	7	1	10
							11	9							
*10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	203	1	4622	3	Y	12	15	1	7
							13	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8946 - 9060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	3	9	9	Y	8	5	1		9			
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2248	3	36	9	Y	33	31	1		11			
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2294	3	37	9	Y	34	38	1		7			
08		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2345	3	58	9	Y	53	44	1		16			
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	31	1		15			
*10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2311	3	26	9	Y	24	24	1		15			
VAQUILLAS RANCH CO LTD										WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 8830 - 8970	
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	Y	2	1	1		2			
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	425	3	55	9	Y	50	40	1		12			
07		651 N	461	-0-	-190	-0-	404	3	57	9	Y	52	55	1		9			
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	428	3	89	9	Y	81	66	1		24			
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	409	3	51	9	Y	46	47	1		23			
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	413	3	40	9	Y	36	37	1		22			
EL GATO A										WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 8040 - 8870	
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	506	1	1967	3	N	-0-				-0-			
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	152	1	2025	3	N	-0-				-0-			
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-				-0-			
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1902	3	N	-0-				-0-			
09		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	58	1	1041	3	N	-0-				-0-			
*10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	128	1	2678	3	N	-0-				-0-			
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7772 - 8688	
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-				-0-			
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-				-0-			
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-				-0-			
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-				-0-			
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-				-0-			
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7976 - 8776	
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	455	1	1768	3	N	2				36			
06		2310 N	1901	-0-	-409	-0-	133	1	1768	3	N	-0-				36			
07		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	59	1	1754	3	N	-0-				36			
08		2232 N	2076	-0-	-156	-0-	97	1	1979	3	N	-0-				36			
09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	97	1	1728	3	N	3				39			
*10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	3	N	-0-				39			
EL GATO										WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8106 - 8867	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-			
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				-0-			
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-			
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-			
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-			
10		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-				-0-			

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	44	1	840	3	Y	2			4
						2	9							
06	1500 N	776	-0-	-724	-0-	38	1	736	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
07	1488 N	869	-0-	-619	-0-	44	1	823	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	3	Y	3	2	1	4
						3	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	868 N	524	-0-	-344	-0-	26	1	497	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

05	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	664	3	Y	2			2
						2	9							
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	36	1	680	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	36	1	669	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*10	3100 N	6606	-0-	3506	3506	325	1	6267	3	Y	13	5	1	10
						14	9							

 CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-			23
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-			23
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-			23
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-			23
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	3	N	-0-			23
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-			23

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1			1
						1	9							
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	5	84	
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	46	1	1229	3	N	8	4 1	88
07	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	60	1	1170	3	N	3	4 1	87
08	1426 N	595	-0-	-831	-0-	21	1	570	3	N	4	2 1	89
09	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	44	1	1100	3	N	3	4 1	88
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	41	1	1170	3	N	5	2 1	91

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1	27	
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	10	1	286	3	N	1	28	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	1	2 1	27
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	N	1	28	
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	8	1	218	3	N	1	2 1	27
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	1	28	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	3	Y	6	7	
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	3	Y	6	9 1	4
07	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	125	1	2330	3	Y	7	7 1	4
08	2511 N	2000	-0-	-511	-0-	103	1	1893	3	Y	4	4 1	4
09	2430 N	2027	-0-	-403	-0-	103	1	1918	3	Y	5	8 1	1
10	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	118	1	2273	3	Y	5	3 1	3

FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	3	86	
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	N	4	3 1	87
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	9	96	
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	N	-0-	96	
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	N	10	106	
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	126	1	1492	2	N	-0-	6 1	100

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11536 - 11716						
05	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	137	1	2829	3	N	7			21
06	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	89	1	2549	3	N	6	9	1	18
07	3255 X	2729	-0-	-526	-0-	79	1	2589	3	N	8	8	1	18
08	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	94	1	2547	3	N	25	4	1	39
09	2910 X	2288	-0-	-622	-0-	289	1	2193	3	N	6	9	1	36
10	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	79	1	2601	3	N	5	4	1	37
BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760						
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	124	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	119	1	540	3	Y	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	122	1	545	3	Y	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	122	1	520	3	Y	-0-			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-			-0-
BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674						
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	668	1	3112	3	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	612	1	2734	3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	576	1	2606	3	Y	-0-			-0-
08	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	598	1	2652	3	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	621	1	2643	3	Y	-0-			-0-
10	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	549	1	2292	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-	-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-	
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
05	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	4039 3	101 9	Y	92	57 1	59
06	3990 X	3208	-0-	-782	-0-	3200 3	8 9	Y	7	57 1	9
07	3999 X	3949	-0-	-50	-0-	3943 3	6 9	Y	5	9 1	5
08	4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3948 3	7 9	Y	6	10 1	1
09	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3758 3	7 9	Y	6	6 1	1
10	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3916 3	7 9	Y	6	6 1	1

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9 1	190 3	N	-0-		53
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	9		62
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 9					
						9 1	187 3	N	1		63
						1 9					
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	N	-0-		63
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	N	5		68
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 9					
						9 1	194 3	N	2		70
						2 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626			
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1287 3	62 9	Y	56	35 1	36
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1178 3	4 9	Y	4	35 1	5
07	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1113 3	3 9	Y	3	5 1	3
08	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1197 3	3 9	Y	3	5 1	1
09	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1091 3	3 9	Y	3	3 1	1
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156 3	3 9	Y	3	3 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	2932 3	83 9	Y	75	47 1	50
06	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	2697 3	23 9	Y	21	61 1	10
07	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	2792 3	18 9	Y	16	17 1	9
08	3007 X	2332	-0-	-675	-0-	2312 3	20 9	Y	18	24 1	3
09	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	2547 3	20 9	Y	18	17 1	4
10	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2445 3	21 9	Y	19	19 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
05	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	3200 3		Y	-0-		-0-
06	4470 X	3213	-0-	-1257	-0-	3213 3		Y	-0-		-0-
07	3999 X	3224	-0-	-775	-0-	3224 3		Y	-0-		-0-
08	3968 X	3309	-0-	-659	-0-	3309 3		Y	-0-		-0-
09	3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2704 3	39 9	Y	35	29 1	6
10	3317 X	2529	-0-	-788	-0-	2488 3	41 9	Y	37	36 1	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
05	4464 X	4306	-0-	-158	-0-	4242 3	64 9	Y	58	36 1	33
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6776 3	12 9	Y	11	42 1	2
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6251 3	9 9	Y	8	10 1	-0-
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5685 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5068 3	11 9	Y	10	9 1	1
*10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4504 3	11 9	Y	10	10 1	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	423 3	120 9	Y	109	68 1	71
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	468 3	40 9	Y	36	92 1	15
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	292 3	29 9	Y	26	27 1	14
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	361 3	33 9	Y	30	40 1	4
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	450 3	34 9	Y	31	28 1	7
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	367 3	35 9	Y	32	32 1	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	237 N	237	-0-	-0-	11 1	225 3	N	1		23
06	420 N	322	-0-	-98	12 1	309 3	N	1		24
07	341 N	199	-0-	-142	9 1	189 3	N	1	2 1	23
08	407 N	407	-0-	-0-	15 1	391 3	N	1		24
09	330 N	237	-0-	-93	10 1	226 3	N	1	2 1	23
*10	463 N	463	-0-	-0-	15 1	446 3	N	2		25
					2 9					

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646		
05	155 N	13	-0-	-142	1 1	12 3	N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	1 1	15 3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	15 1	270 3	N	1	1 1	-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-		-0-
					1 9					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460		
K&H 1647		WELL #: 1								
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-		291
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-		291
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-		291
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	186 1	105
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 096962		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670		
OLMITOS RANCH		WELL #: 1								
05	382 X	102	-0-	-280	-0-	102 2	Y	-0-		66
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		66
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		66
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		66
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		66

OLMITOS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 098213		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790		
05	749 X	153	-0-	-596	-0-	153 2	Y	-0-		70
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	Y	-0-		70
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		70
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		70
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-		70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		70

OLMITOS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 109373		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604		
05	103 X	51	-0-	-52	-0-	51 2	Y	-0-		17
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-		17
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		17
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		17
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8808 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2376 X	306	-0-	-2070	-0-	306 2			Y	-0-		43
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-		43
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-		43
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-		43
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		43
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		43

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8706 - 8860	
05	1301 X	408	-0-	-893	-0-	408 2			Y	-0-		56
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2			Y	-0-		56
07	837 N	700	-0-	-137	-0-	700 2			Y	-0-		56
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			Y	-0-		56
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	560 2			Y	-0-		56
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197			RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 - 8800	
EL GATITA		WELL #:		1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 - 9365	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11223	
ARCO FEE "B"		WELL #:		1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11175 - 11209	
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-		-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-		-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-		-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-		-0-
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BRISCOE B				WELL #:	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		620 N	459	-0-	-161	-0-	222 1	237 2	Y	-0-			16
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	Y	-0-			16
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	347 1	233 2	Y	-0-			16
08		465 N	436	-0-	-29	-0-	237 1	199 2	Y	-0-			16
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	442 1	146 2	Y	-0-			16
10		589 N	533	-0-	-56	-0-	445 1	88 2	Y	-0-			16

BRISCOE B				WELL #:	3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996
05		1023 N	893	-0-	-130	-0-	432 1	461 2	Y	-0-			136
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	27 1	782 2	Y	-0-			136
07		1023 N	984	-0-	-39	-0-	588 1	396 2	Y	-0-			136
08		899 N	625	-0-	-274	-0-	340 1	285 2	Y	-0-			136
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	650 1	215 2	Y	1			137
							1 9						
10		992 N	842	-0-	-150	-0-	696 1	138 2	Y	7			144
							8 9						

TARE RESOURCES, LLC				836026		RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874
OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	2								
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	70 1	1072 2	N	-0-			29
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	1176 2	N	9	13 1		25
							10 9						
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	70 1	955 2	N	1			26
							1 9						
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	57 1	604 2	N	6	6 1		26
							7 9						
09		960 N	465	-0-	-495	-0-	40 1	425 2	N	-0-			26
10		992 N	549	-0-	-443	-0-	74 1	475 2	N	-0-			26

OLMITOS RANCH 1529				WELL #:	5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476
05		14B2 EXT	102	-0-	102	247	8 1	94 2	N	-0-			38
06		338 X	91	-0-	-247	-0-	4 1	86 2	N	1	1 1		38
							1 9						
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-			38
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	1	1 1		38
							1 9						
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	5 1	52 2	N	-0-			38
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 2	N	-0-			38

WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	148 1	344 2	N	2			22
							2 9						
06		690 N	633	-0-	-57	-0-	171 1	455 2	N	6	11 1		17
							7 9						
07		806 N	592	-0-	-214	-0-	175 1	415 2	N	2			19
							2 9						
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	154 1	276 2	N	3	3 1		19
							3 9						
09		630 N	442	-0-	-188	-0-	168 1	274 2	N	-0-			19
*10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	161 1	451 2	N	4	6 1		17
							4 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	144	1	557	2	N	-0-		26
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	N	-0-		26
07	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	101	1	947	2	N	-0-		26
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	-0-		26
09	990 N	915	-0-	-75	-0-	130	1	775	2	N	9		35
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	375	1	897	2	N	2		37
						2	9						

 WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	2170 X	579	-0-	-1591	-0-	78	1	493	2	N	7		45
						8	9						
06	2580 X	542	-0-	-2038	-0-	43	1	491	2	N	7	18 1	34
						8	9						
07	2666 X	1930	-0-	-736	-0-	120	1	1803	2	N	6		40
						7	9						
08	2666 X	1368	-0-	-1298	-0-	118	1	1237	2	N	12	12 1	40
						13	9						
09	2280 X	1563	-0-	-717	-0-	158	1	1403	2	N	2		42
						2	9						
10	1922 X	1374	-0-	-548	-0-	128	1	1246	2	N	-0-	2 1	40

 WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	2		19
						2	9						
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	66	1	295	2	N	4	16 1	7
						4	9						
07	837 N	543	-0-	-294	-0-	87	1	455	2	N	1		8
						1	9						
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	318	2	N	3	3 1	8
						3	9						
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	334	2	N	1		9
						1	9						
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	115	1	406	2	N	5	7 1	7
						6	9						

 BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-		2
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	60	1	553	2	N	2	4 1	-0-
						2	9						
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	70	1	495	2	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
09	630 N	200	-0-	-430	-0-	38	1	162	2	N	-0-		-0-
10	558 N	396	-0-	-162	-0-	57	1	339	2	N	-0-		-0-

 CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	N	-0-		-0-
06	101 X	52	-0-	-49	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	N	34	9 8	72
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	165	1	576	2	N	70	14 1	125
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	169	1	516	2	N	74		199
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	149	1	384	2	N	47	173 1	73
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	64		137
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	159	1	653	2	N	15	124 1	28

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	367	2	N	1		36
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	128	1	329	2	N	7	11 1	32
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	N	1		33
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	262	2	N	2	2 1	33
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	79	1	210	2	N	-0-		33
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	82	1	253	2	N	3	4 1	32

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	1		17
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	N	3	10 1	10
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	2		12
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	1	2 1	11
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	38	1	266	2	N	1		12
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	N	1	3 1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	N	11
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	559	2	N	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	2
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	113	1	491	2	N	1
09	690 N	394	-0-	-296	-0-	95	1	298	2	N	2
10	651 N	364	-0-	-287	-0-	86	1	265	2	N	10

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	176	1	130	2	N	12
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	N	12
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	12
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	12
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	20	1	60	2	N	12
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	12

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532		
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	220	2	N	28
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	338	2	N	21
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	122	1	225	2	N	22
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	134	1	236	2	N	1
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	91	1	130	2	N	1
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	59	1	101	2	N	-0-

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643		
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	1
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
BHE		WELL #:		11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	1		7
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-	3 1	4
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	N	-0-		4
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1 1	4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1	9			N	-0-		4
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-	2 1	2

BHE		WELL #:		7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	176	1	771	2	N	10	9 8	13
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	11	9	837	2	N	19	24 1 3 8	5
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	21	9	807	2	N	2		7
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	492	2	N	5	5 1	7
09	930 N	497	-0-	-433	-0-	6	9	455	2	N	1		8
10	868 N	683	-0-	-185	-0-	41	1	642	2	N	-0-		8

BHE		WELL #:		8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208	
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	149	1	1185	2	N	4		16
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	4	9	1061	2	N	20	36 1	-0-
07	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	153	1	882	2	N	3		3
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	132	1	928	2	N	6	6 1	3
09	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	3	9	895	2	N	1		4
10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	167	1	765	2	N	-0-		4

BHE		WELL #:		10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670	
05	4526 X	2937	-0-	-1589	-0-	155	1	2771	2	N	10		93
06	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	11	9	2843	2	N	31	65 1	59
07	4092 X	2881	-0-	-1211	-0-	171	1	2695	2	N	9		68
08	3937 X	2091	-0-	-1846	-0-	34	9	1923	2	N	17	18 1	67
09	3390 X	2097	-0-	-1293	-0-	176	1	1939	2	N	8		75
10	3162 X	1709	-0-	-1453	-0-	10	9	1605	2	N	2	1 1	76

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	1		3
						1	9						
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	32	1	251	2	N	4	7 1	-0-
						4	9						
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	1		1
						1	9						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	2	N	-0-		1
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	3	4 1	-0-
						3	9						

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	-0-		2
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	67	1	321	2	N	10	12 1	-0-
						11	9						
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	1		1
						1	9						
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	2	2 1	1
						2	9						
09	390 N	246	-0-	-144	-0-	42	1	204	2	N	-0-		1
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	42	1	231	2	N	3	4 1	-0-
						3	9						

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	1		25
						1	9						
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	4	6 1	23
						4	9						
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-		23
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1 1	23
						1	9						
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-		23
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	3	3 1	23
						3	9						

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	755	2	N	3		12
						3	9						
06	1440 N	1034	-0-	-406	-0-	118	1	897	2	N	17	23 1	6
						19	9						
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	172	1	782	2	N	2		8
						2	9						
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1645	2	N	4	4 1	8
						4	9						
09	1020 N	709	-0-	-311	-0-	119	1	587	2	N	3		11
						3	9						
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	996	2	N	-0-		11

THREE-C OIL AND GAS 857600
 EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

05	1302 N	82	-0-	-1220	-0-	78	1	4	9	N	4		60
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	481	1	11	9	N	10		70
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	542	1	18	9	N	16		86
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	821	1	15	9	N	14		100
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	616	1	24	9	N	22		122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
LUNDELL				WELL #: 35	RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LUNDELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LUNDELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354				
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	-0-	109
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	2	Y	-0-	109
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	-0-	109
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	-0-	109
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	755	2	Y	-0-	109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	109
LUNDELL 40				WELL #: 2	RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	13
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	-0-	13
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	-0-	13
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	109	1	705	2	Y	-0-	13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	13
LUNDELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813				
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	-0-	22
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-	22
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	2	Y	-0-	22
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	2	Y	-0-	22
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	558	2	Y	-0-	22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	22
LUNDELL 40				WELL #: 3	RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446				
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	194	1	1100	2	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	Y	-0-		15
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	72 1	534 2	Y	-0-		15
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	58 1	378 2	Y	-0-		15
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	58 1	378 2	Y	-0-		15
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	56 1	378 2	Y	-0-		15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11230 - 11376		
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	24 1	136 2	Y	25	20 1	21
							28 9					
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	Y	16	22 1	15
							18 9					
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	29 1	185 2	Y	16	24 1	7
							18 9					
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	29 1	185 2	Y	-0-		7
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	28 1	185 2	Y	-0-		7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9633 - 9702		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10471 - 10493		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9689 - 9750		
05		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	406 1	2303 2	Y	5		65
							6 9					
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	469 1	2516 2	Y	11		76
							12 9					
07		3627 X	3518	-0-	-109	-0-	484 1	3034 2	Y	-0-		76
08		3627 X	3518	-0-	-109	-0-	484 1	3034 2	Y	-0-		76
09		3510 X	3502	-0-	-8	-0-	468 1	3034 2	Y	-0-		76
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		76

LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957		PERF.10624 - 10660		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1	29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		34
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 185326			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3441 X	3253	-0-	-188	-0-	390 1	2863 2	Y	-0-			9
06		4050 X	3421	-0-	-629	-0-	406 1	3015 2	Y	-0-			9
07		4185 X	3580	-0-	-605	-0-	453 1	2959 2	Y	153	162 1		-0-
							168 9						
08		4030 X	3590	-0-	-440	-0-	453 1	2959 2	Y	162			162
							178 9						
09		3900 X	3575	-0-	-325	-0-	438 1	2959 2	Y	162			324
							178 9						
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			324

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 186018			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025		

05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 2	Y	-0-			14
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	Y	-0-			14
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 2	Y	-0-			14
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 2	Y	-0-			14
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 2	Y	-0-			14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 190019			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485		

05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	57 1	419 2	Y	37	107 1		45
							41 9						
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	164 1	1218 2	Y	57			102
							63 9						
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	182 1	1192 2	Y	45			147
							50 9						
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	182 1	1192 2	Y	46			193
							51 9						
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	177 1	1192 2	Y	30			223
							33 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			223

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 190025			COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765		

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	49 1	366 2	Y	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 190439			COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877		

05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	155 2	Y	1	3 1		24
							1 9						
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	53 1	391 2	Y	2			26
							2 9						
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	72 1	470 2	Y	1			27
							1 9						
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	72 1	470 2	Y	1			28
							1 9						
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	70 1	470 2	Y	1			29
							1 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	5175	-0-	2075	2075	620	1	4555	2	Y	-0-			9
06	3000 N	5126	-0-	2126	4201	609	1	4517	2	Y	-0-			9
07	3100 N	2511	-0-	-589	3612	333	1	2178	2	Y	-0-			9
08	3100 N	2511	-0-	-589	3023	333	1	2178	2	Y	-0-			9
09	3000 N	2501	-0-	-499	2524	323	1	2178	2	Y	-0-			9
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	Y	3	3 1		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	2			2
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	396	2	Y	1			3
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	396	2	Y	1			4
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	396	2	Y	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			5

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	Y	3	3 1		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	2			2
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	Y	1			3
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	Y	1			4
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	Y	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			5

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

05	2418 X	2292	-0-	-126	-0-	274	1	2017	2	Y	1	3 1		45
06	2550 X	1742	-0-	-808	-0-	207	1	1533	2	Y	2			47
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	2	Y	1			48
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	2	Y	1			49
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	256	1	1728	2	Y	1			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354							
05	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	572	1	3250	2	Y	153	122	1		225
						168	9								
06	4020 X	3656	-0-	-364	-0-	557	1	2994	2	Y	95	132	1		188
						105	9								
07	4123 X	3231	-0-	-892	-0-	433	1	2717	2	Y	74	116	1		146
						81	9								
08	4123 X	3150	-0-	-973	-0-	433	1	2717	2	Y	-0-				146
09	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	419	1	2717	2	Y	75	105	1		116
						83	9								
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				116

LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579							
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	129	1	734	2	Y	1				130
						1	9								
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	135	1	725	2	Y	3				133
						3	9								
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	Y	-0-				133
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	85	1	531	2	Y	-0-				133
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	2	Y	-0-				133
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				133

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735							
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	128	1	727	2	Y	4				68
						4	9								
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	178	1	955	2	Y	4				72
						4	9								
07	3100 N	5624	-0-	2524	2524	770	1	4832	2	Y	20	24	1		68
						22	9								
08	3100 N	5813	-0-	2713	5237	770	1	4832	2	Y	192				260
						211	9								
09	3000 N	5605	-0-	2605	7842	745	1	4832	2	Y	25				285
						28	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7842					Y	NO RPT				285

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794							
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	115	1	654	2	Y	-0-				45
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	147	1	792	2	Y	-0-				45
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	Y	-0-				45
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	Y	-0-				45
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	587	2	Y	-0-				45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10262 - 11386		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	152 1	864 2	Y	25	20	1	203
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	28 9	779 2	Y	16	22	1	197
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	145 1	368 2	Y	-0-			197
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 9	368 2	Y	-0-			197
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59 1	368 2	Y	45	63	1	179
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1		Y				179
						50 9						
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9793 - 9820		
05	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	435 1	2469 2	Y	5			565
06	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	6 9	2342 2	Y	11			576
07	3069 X	2163	-0-	-906	-0-	436 1	1855 2	Y	11	167	1	420
08	2976 X	2160	-0-	-816	-0-	12 9	1855 2	Y	8			428
09	2760 X	2144	-0-	-616	-0-	296 1	1855 2	Y	3			431
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	9 9		Y				431
						286 1						
						3 9						
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10138 - 10564		
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	289 2	Y	1	1	1	1
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9	371 2	Y	2			3
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	50 1	787 2	Y	1			4
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	2 9	787 2	Y	1			5
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	120 1	787 2	Y	1			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y				6
						117 1						
						1 9						
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9962 - 9984		
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	74 1	546 2	Y	3	3	1	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	3 9	559 2	Y	2			2
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	75 1	482 2	Y	1			3
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2 9	482 2	Y	1			4
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	74 1	482 2	Y	1			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y				5
						71 1						
						1 9						
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11298 - 11443		
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	372 1	928 2	Y	-0-			72
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	347 1	1059 2	Y	-0-			72
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	346 1	1303 2	Y	-0-			72
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	346 1	1303 2	Y	-0-			72
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	335 1	1303 2	Y	-0-			72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y				72

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	142 1	354 2	Y	-0-	58
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	182 1	556 2	Y	-0-	58
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	257 1	966 2	Y	-0-	58
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	257 1	966 2	Y	-0-	58
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	248 1	966 2	Y	-0-	58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623		
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	261 1	1482 2	Y	8	320
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	168 1	904 2	Y	4	324
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	94 1	590 2	Y	6	330
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	94 1	590 2	Y	11	341
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	91 1	590 2	Y	15	356
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	356

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668		
05	1953 X	1491	-0-	-462	-0-	219 1	1241 2	Y	28	480
06	2010 X	1838	-0-	-172	-0-	284 1	1528 2	Y	24	504
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	180 1	1127 2	Y	26	530
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	180 1	1127 2	Y	11	541
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	174 1	1127 2	Y	15	556
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	556

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865		
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	176 1	1296 2	Y	1	1 1
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	115 1	849 2	Y	2	3
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	186 1	1213 2	Y	1	4
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	186 1	1213 2	Y	1	5
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	180 1	1213 2	Y	1	6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518		
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	157 1	392 2	Y	-0-	21
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	117 1	356 2	Y	-0-	21
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	99 1	373 2	Y	-0-	21
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	99 1	373 2	Y	-0-	21
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	96 1	373 2	Y	-0-	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	103 1	257 2	Y	-0-	13	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103 1	316 2	Y	-0-	13	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	73 1	275 2	Y	-0-	13	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	73 1	275 2	Y	-0-	13	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71 1	275 2	Y	-0-	13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330			
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	76 1	562 2	Y	9	27 1	41
						10 9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		55
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1	391 2	Y	11		66
						12 9					
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1	391 2	Y	11		77
						12 9					
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	58 1	391 2	Y	8		85
						9 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328			
BAILEY-REESE		WELL #: 1									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
LUNDELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 - 9471
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL MINERALS				WELL #:	3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9346 - 9372
05	806 X	340	-0-	-466	-0-	340	2		Y	-0-			140
06	930 N	330	-0-	-600	-0-	330	2		Y	-0-	88 1		52
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2		Y	-0-			52
08	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	2		Y	-0-			52
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	22	2		Y	-0-			52
10	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2		Y	-0-			52

LUNDELL MINERALS				WELL #:	2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 - 9548
05	2077 X	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2		Y	-0-			140
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-	88 1		52
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			52
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-			52
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			52
*10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		Y	-0-			52

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)				93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ROSS				802845									
				WELL #:	1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 - 10714
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			49
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			49
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			49
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, COOKIE				169313									
				WELL #:	1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8024 - 8334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: WEBB				
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #:	9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8672 - 8686
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VATO (LOBO)		//CONT.//		93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8860 - 8954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1519 N	864	-0-	-655 B	-51560	95 1	765 2	N	4			6
						4 9						
06	1290 N	1379	-0-	89 B	-51471	142 1	1231 2	N	5	6 1		5
						6 9						
07	1209 N	1299	-0-	90 B	-51381	132 1	1161 2	N	5	7 1		3
						6 9						
08	868 N	523	-0-	-345 B	-51381	48 1	472 2	N	3			6
						3 9						
09	1380 N	1816	-0-	436 B	-50945	179 1	1631 2	N	5	7 1		4
						6 9						
10	1302 N	1095	-0-	-207 B	-50945	95 1	991 2	N	8	7 1		5
						9 9						

VIBORAS (F-47)		93647 012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7264 - 7276
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VIBORAS (F-59, VI)		93647 036		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	83 D	RRCID ->	091674	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6280 - 6284
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VIBORAS (F-73, VII)		93647 074		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	118 I	RRCID ->	116826	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	6045 - 6926
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VIBORAS (F-81)		93647 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	87-F	RRCID ->	144037	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	6706 - 6720
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			6
*06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 253162		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7682 - 8476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	1017 14 9	4533 2	Y	13	17	1	6	
*03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	1137 35 9	5516 2	Y	32	30	1	8	
*04	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	1663 32 9	3514 2	Y	29	33	1	4	
*05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	487 62 9	7024 2	Y	56	42	1	18	
*06	5580 X	4593	-0-	-987	-0-	354 22 9	4217 2	Y	20	32	1	6	
*07	5766 X	3395	-0-	-2371	-0-	259 10 9	3126 2	Y	9	12	1	3	
*08	5766 X	3301	-0-	-2465	-0-	274 10 9	3017 2	Y	9	9	1	3	
*09	5580 X	3495	-0-	-2085	-0-	224 10 9	3261 2	Y	9	10	1	2	
10	5766 X	3871	-0-	-1895	-0-	252 13 9	3606 2	Y	12	11	1	3	

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7962 - 8496			
*02	2088 N	1731	-0-	-357	-0-	317 1 9	1413 2	Y	1	1	1	-0-	
*03	1860 N	1164	-0-	-696	-0-	199 1 9	964 2	Y	1	1	1	-0-	
*04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7676 - 8482			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8040 - 8088			
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-	
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*03		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		345	1	1675	2	N	-0-		-0-
*04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-		-0-
*05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-		-0-
*06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

05		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-		1676	1	15375	2	Y	33		92
								36	9						
*06		16603 X	16603	-0-	-0-	-0-		1573	1	14982	2	Y	44	71	65
								48	9						
*07		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-		922	1	9928	2	Y	44		109
								48	9						
*08		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-		968	1	12059	2	Y	22	57	74
								24	9						
*09		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-		1273	1	16504	2	Y	85	104	55
								94	9						
*10		18452 X	18452	-0-	-0-	-0-		1214	1	17191	2	Y	43	60	38
								47	9						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

*02		3799 X	3369	-0-	-430	-0-		617	1	2751	2	Y	1	1	1
								1	9						
*03		4061 X	4041	-0-	-20	-0-		690	1	3348	2	Y	3	3	1
								3	9						
*04		3930 X	3670	-0-	-260	-0-		1178	1	2490	2	Y	2	3	1
								2	9						-0-
*05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		303	1	4360	2	Y	5	4	1
								6	9						1
*06		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		467	1	5559	2	Y	4	4	1
								4	9						1
*07		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-		350	1	4228	2	Y	1	2	1
								1	9						-0-
*08		4619 X	4456	-0-	-163	-0-		371	1	4084	2	Y	1	1	1
								1	9						-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		322	1	4689	2	Y	2	2	1
								2	9						-0-
*10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		347	1	4964	2	Y	2	2	1
								2	9						-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		1426	-0-	-0-	-1426	-0-	868				Y	-0-			-0-
06		1380	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIBORAS (G-59, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

*02	2843	2712	-0-	-131	-0-	162	1	2550	2	Y	-0-	-0-
*03	6961	4860	-0-	-2101	-0-	304	1	4556	2	Y	-0-	-0-
*04	7844	4882	-0-	-2962	-0-	355	1	4527	2	Y	-0-	-0-
*05	9042	5513	-0-	-3529	-0-	431	1	5082	2	Y	-0-	-0-
*06	5242	3581	-0-	-1661	-0-	282	1	3299	2	Y	-0-	-0-
*07	3438	2711	-0-	-727	-0-	199	1	2512	2	Y	-0-	-0-
*08	4864	3424	-0-	-1440	-0-	205	1	3217	2	Y	2	1 1
						2	9					
*09	4726	3323	-0-	-1403	-0-	189	1	3131	2	Y	3	3 1
						3	9					
*10	3880	3862	-0-	-18	-0-	203	1	3655	2	Y	4	2 1
						4	9					3

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	201 1 80 9	1846 2	Y	73		198
*06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	176 1 101 9	1680 2	Y	92	154 1	136
07	2077 N	1600	-0-	-477	-0-	126 1 121 9	1353 2	Y	110		246
*08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	164 1 76 9	2046 2	Y	69	129 1	186
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	142 1 191 9	1847 2	Y	174	247 1	113
*10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	149 1 109 9	2113 2	Y	99	125 1	87

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

*02	3567 X	3242	-0-	-325 B	-0-	593 1 6 9	2643 2	Y	5	7 1	2
*03	3813 X	2826	-0-	-987 B	-0-	482 1 8 9	2336 2	Y	7	7 1	2
*04	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-			Y	-0-		-0-
*06	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-			Y	-0-		-0-
*07	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-			Y	-0-		-0-
*08	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-			Y	-0-		-0-
*09	5193 X	5193	-0-	-0- B	-0-	332 1 15 9	4846 2	Y	14	11 1	3
10	T. A.	4717	-0-	4717 B	4717	307 1 17 9	4393 2	Y	15	14 1	4

VIBORAS (VKSBG H-980)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

*02	3654	3073	-0-	-581	-0-	563 1	2510 2	Y	-0-		-0-
*03	3906	2912	-0-	-994	-0-	497 1 3 9	2412 2	Y	3	2 1	1
*04	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
*05	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
*06	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-		-0-
*07	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-		-0-
*08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

05	13237	8721	-0-	-4516	202	857 1	7864 2	N	-0-		-0-
06	12371 R	12169	-0-	-202	-0-	1156 1	11013 2	N	-0-		-0-
07	11780 #	9516	-0-	-2264	-0-	809 1	8707 2	N	-0-		-0-
08	11780 #	7213	-0-	-4567	-0-	536 1	6677 2	N	-0-		-0-
09	12180 #	7647	-0-	-4533	-0-	547 1	7100 2	N	-0-		-0-
10	12586 #	11448	-0-	-1138	-0-	755 1	10693 2	N	-0-		-0-

VIBORAS (03-C VILL, N)		93647 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:	9	RRCID ->	086827	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8428 - 8480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH)		93647 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	707	RRCID ->	262131	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8478 - 8482						
*02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-											
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	16	-0-	16	16	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	9	1			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	709	RRCID ->	283032	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8340 - 8526						
*02	43790 X	34490	-0-	-9300	-0-	676	1	33636	2	Y	162	108	1			74
*03	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	178	9			Y						
*04	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	736	1	38402	2	Y	375	359	1			90
*05	40225 X	40225	-0-	-0-	-0-	413	9			Y						
*06	34980 X	34028	-0-	-952	-0-	835	1	36366	2	Y	421	449	1			62
*07	36146 X	34434	-0-	-1712	-0-	463	9			Y						
*08	36438 X	36438	-0-	-0-	-0-	2715	1	36872	2	Y	580	453	1			184
*09	45906 X	45906	-0-	-0-	-0-	638	9			Y						
10	0 W	46743	-0-	46743	46743	2648	1	31038	2	Y	311	404	1			91
						342	9			Y						
						2653	1	31409	2	Y	338	329	1			100
						372	9			Y						
						3140	1	32867	2	Y	392	364	1			128
						431	9			Y						
						3071	1	42341	2	Y	449	479	1			98
						494	9			Y						
						3178	1	43008	2	Y	506	477	1			127
						557	9			Y						

VIBORAS, NE (AB-H-510)		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	83 F	RRCID ->	087248	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9445 - 9475						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*02		6931 X	5867	-0-	-1064	-0-		351 1	5516 2	Y	-0-	-0-
*03		7037 X	5982	-0-	-1055	-0-		374 1	5608 2	Y	-0-	-0-
*04		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-		482 1	6153 2	Y	-0-	-0-
*05		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-		557 1	6558 2	Y	-0-	-0-
*06		6180 X	6080	-0-	-100	-0-		478 1	5602 2	Y	-0-	-0-
*07		6851 X	4343	-0-	-2508	-0-		318 1	4025 2	Y	-0-	-0-
*08		7130 X	6483	-0-	-647	-0-		389 1	6094 2	Y	-0-	-0-
09		6900 X	6879	-0-	-21	-0-		391 1	6488 2	Y	-0-	-0-
10		7130 X	6776	-0-	-354	-0-		357 1	6419 2	Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157												
*02		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		173 1	2714 2	Y	-0-	-0-
*03		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		183 1	2749 2	Y	-0-	-0-
*04		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		206 1	2633 2	Y	-0-	-0-
*05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-		224 1	2637 2	Y	-0-	-0-
*06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		202 1	2370 2	Y	-0-	-0-
*07		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		191 1	2411 2	Y	-0-	-0-
*08		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-		180 1	2819 2	Y	-0-	-0-
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		130 1	2153 2	Y	-0-	-0-
*10		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		140 1	2512 2	Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675												
*02		1827 N	1451	-0-	-376	-0-		87 1	1364 2	Y	-0-	-0-
*03		1705 N	1111	-0-	-594	-0-		69 1	1042 2	Y	-0-	-0-
*04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-	-0-
*05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	-0-
*06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439	PERF.10512 - 11083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	3045 X	2945	-0-	-100	-0-	174	1	2731	2	Y	36	5	1	36
						40	9							
*03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	184	1	2760	2	Y	112	134	1	14
						123	9							
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	230	1	2933	2	Y	92	52	1	54
						101	9							
*05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	259	1	3049	2	Y	100	107	1	47
						110	9							
*06	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	224	1	2629	2	Y	84	87	1	44
						92	9							
*07	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	198	1	2508	2	Y	31	69	1	6
						34	9							
*08	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	200	1	3128	2	Y	31	23	1	14
						34	9							
*09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3193	2	Y	43	49	1	8
						47	9							
*10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	44	23	1	29
						48	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24	RRCID -> 166830		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490	PERF.10482 - 10900				
*02	1972 X	1475	-0-	-497	-0-	88	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*03	2108 X	1237	-0-	-871	-0-	77	1	1160	2	Y	-0-			-0-
*04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19	RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10192 - 10408				
*02	1537 N	1211	-0-	-326	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-			-0-
*03	1364 N	982	-0-	-382	-0-	61	1	921	2	Y	-0-			-0-
*04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
*06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		26	RRCID -> 173292		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 11570	PERF.10064 - 11418				
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16	2	1	16
						18	9							
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	2	Y	38	49	1	5
						42	9							
*04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
*05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

*02	6902 X	6438	-0-	-464	-0-	382	1	6003	2	Y	48	7	1	48
						53	9							
*03	7192 X	6338	-0-	-854	-0-	386	1	5790	2	Y	147	177	1	18
						162	9							
*04	6870 X	5894	-0-	-976	-0-	420	1	5358	2	Y	105	61	1	62
						116	9							
*05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	570	1	6711	2	Y	135	133	1	64
						149	9							
*06	6630 X	1843	-0-	-4787	-0-	142	1	1665	2	Y	33	80	1	17
						36	9							
*07	6882 X	5852	-0-	-1030	-0-	426	1	5381	2	Y	41	50	1	8
						45	9							
*08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	520	1	8149	2	Y	49	35	1	22
						54	9							
*09	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	456	1	7579	2	Y	64	74	1	12
						70	9							
*10	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	424	1	7635	2	Y	64	34	1	42
						70	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

*02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	254	1	3996	2	Y	27	10	1	27
						30	9							
*03	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	247	1	3697	2	Y	79	96	1	10
						87	9							
*04	4080 X	4013	-0-	-67	-0-	287	1	3661	2	Y	59	34	1	35
						65	9							
*05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	333	1	3920	2	Y	67	71	1	31
						74	9							
*06	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	291	1	3403	2	Y	154	105	1	80
						169	9							
*07	4216 X	3400	-0-	-816	-0-	236	1	2989	2	Y	159	208	1	31
						175	9							
*08	4216 X	3849	-0-	-367	-0-	221	1	3467	2	Y	146	112	1	65
						161	9							
*09	4080 X	3719	-0-	-361	-0-	199	1	3304	2	Y	196	223	1	38
						216	9							
*10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	211	1	3792	2	Y	222	113	1	147
						244	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	469	1	7363	2	Y	23	3	1			23
						25	9									
*03	8308 X	7517	-0-	-791	-0-	465	1	6976	2	Y	69	83	1			9
						76	9									
*04	7830 X	7203	-0-	-627	-0-	519	1	6629	2	Y	50	29	1			30
						55	9									
*05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	666	1	7851	2	Y	61	62	1			29
						67	9									
*06	8130 X	7102	-0-	-1028	-0-	554	1	6493	2	Y	50	53	1			26
						55	9									
*07	8401 X	5322	-0-	-3079	-0-	389	1	4916	2	Y	15	38	1			3
						17	9									
*08	8587 X	6636	-0-	-1951	-0-	397	1	6222	2	Y	15	11	1			7
						17	9									
*09	8310 X	6203	-0-	-2107	-0-	351	1	5831	2	Y	19	22	1			4
						21	9									
10	8587 X	7106	-0-	-1481	-0-	373	1	6710	2	Y	21	11	1			14
						23	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362

*02	9541 X	9450	-0-	-91	-0-	566	1	8884	2	Y	-0-					-0-
*03	10199 X	9359	-0-	-840	-0-	585	1	8774	2	Y	-0-					-0-
*04	10590 X	9525	-0-	-1065	-0-	692	1	8833	2	Y	-0-					-0-
*05	10819 X	10510	-0-	-309	-0-	822	1	9688	2	Y	-0-					-0-
*06	10470 X	9616	-0-	-854	-0-	756	1	8858	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*07	10106 X	8804	-0-	-1302	-0-	645	1	8156	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*08	10509 X	8876	-0-	-1633	-0-	533	1	8341	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*09	10170 X	8801	-0-	-1369	-0-	500	1	8297	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	10509 X	9523	-0-	-986	-0-	501	1	9019	2	Y	3	2	1			2
						3	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)				93775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S. K. MRS. "B"				WELL #: 94	RRCID -> 243534	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 18968	PERF.15800	- 17248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

VIGGO (B-26)				93813 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-				WELL #: 188	RRCID -> 159142	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1256	- 1262			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)				93813 068	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. "A"				WELL #: 118 D	RRCID -> 199528	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 2260	- 2268			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1)				93813 088	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-				WELL #: 177	RRCID -> 195026	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2214	- 2232			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (YEGUA 4)				93813 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-				WELL #: 195	RRCID -> 197024	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3304	- 3312			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		886198														
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

BAILEY-REESE		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198							
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.12018 - 12050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	218275	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11810 - 12796
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4	

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11926 - 12114
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9863 - 9894
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842 - 10168
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	54 1	738 3	N	-0-	3	
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	50 1	744 3	N	-0-	3	
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	48 1	727 3	N	-0-	3	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59 1	814 3	N	-0-	3	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60 1	786 3	N	-0-	3	
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1	771 3	N	-0-	3	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7934 - 7943
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7760 - 8111				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5828 X	4908	-0-	-920	-0-	331	1	4544	3	N	30			36
06		5640 X	5002	-0-	-638	-0-	314	1	4682	3	N	5			41
07		5549 X	5438	-0-	-111	-0-	338	1	5087	3	N	12			53
08		5394 X	5060	-0-	-334	-0-	339	1	4717	3	N	4	3	1	54
09		5160 X	4765	-0-	-395	-0-	337	1	4426	3	N	2	1	1	55
10		5425 X	4491	-0-	-934	-0-	312	1	4173	3	N	5			60

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220				
05		2945 X	2862	-0-	-83	-0-	194	1	2655	3	N	12			29
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2787	3	N	18			47
07		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	194	1	2916	3	N	17			64
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	3	N	15	64	1	15
09		3000 X	2947	-0-	-53	-0-	208	1	2730	3	N	8			23
10		3131 X	3082	-0-	-49	-0-	213	1	2851	3	N	16			39

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7834 - 8130				
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7798 - 8118				
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-				-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-				-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-				-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086						
05	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	198	1	2717	3	N	-0-				10
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	194	1	2891	3	N	4				14
07	3100 N	3107	-0-	7	7	194	1	2910	3	N	3				17
08	2949 N	2942	-0-	-7	-0-	198	1	2742	3	N	2				19
09	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	200	1	2634	3	N	4				23
10	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	205	1	2743	3	N	7				30

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110						
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-				-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098						
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	3	N	-0-				11
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	3	N	-0-				11
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	114	1	1713	3	N	-0-				11
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1550	3	N	5				16
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	129	1	1687	3	N	2				18
*10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	3	N	-0-				18

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052						
05	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	116	1	1594	3	N	6				14
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	3	N	7				21
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	3	N	5				26
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	3	N	4				30
09	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	131	1	1723	3	N	4				34
10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	132	1	1768	3	N	5				39

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	101	1	1380	3	N	-0-			9
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	3	N	-0-			9
07	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	104	1	1568	3	N	-0-			9
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	3	N	-0-			9
09	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	91	1	1199	3	N	-0-			9
10	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	99	1	1332	3	N	5			14
						6	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	778	3	N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	3	N	-0-			-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	N	-0-			-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

05	558 N	538	-0-	-20	-0-	25	1	512	3	N	1			37
						1	9							
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	13	1	326	3	N	1	1	1	37
						1	9							
07	465 N	247	-0-	-218	-0-	12	1	234	3	N	1	2	1	36
						1	9							
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	17	1	458	3	N	1			37
						1	9							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	1	2	1	36
						1	9							
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	555	3	N	4	1	1	39
						4	9							

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.//		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
05	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1870	2	3	9	Y	3					60
06	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	1750	2			Y	-0-					60
07	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2			Y	-0-					60
08	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			Y	-0-					60
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					60
10	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1963	2			Y	-0-					60
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

05	5332 X	3484	-0-	-1848	-0-	3442	2	42	9	Y	38			125
06	5160 X	4641	-0-	-519	-0-	4604	2	37	9	Y	34			159
07	5332 X	4810	-0-	-522	-0-	4770	2	40	9	Y	36			195
08	4929 X	4442	-0-	-487	-0-	4420	2	22	9	Y	20	182	1	33
09	4650 X	4163	-0-	-487	-0-	4128	2	35	9	Y	32			65
10	4805 X	4359	-0-	-446	-0-	4333	2	26	9	Y	24			89

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

05	1085 N	372	-0-	-713	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
06	870 N	543	-0-	-327	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

05	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
06	2160 N	1557	-0-	-603	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
07	2232 N	1803	-0-	-429	-0-	1803	2			Y	-0-			-0-
08	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			Y	-0-			-0-
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-			-0-
10	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//	93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054								
BRUNI MINERAL 'C'			WELL #:	9	RRCID ->	277572	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7170 - 7180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	263 1	3199 2	Y	24			65
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	243 1	3269 2	Y	20			85
07	4092 X	3676	-0-	-416	-0-	259 1	3400 2	Y	15	21 1		79
08	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	260 1	3331 2	Y	16	52 1		43
09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	259 1	3304 2	Y	18	25 1		36
*10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	319 1	3657 2	Y	22	26 1		32

K & H FEE 'D' G.U. 1			WELL #:	1859	RRCID ->	281193	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	7248 - 7258
05	2077 N	1603	-0-	-474	-0-	1603 2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-			-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1476	-0-	-570	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)				93972 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
WAGNER OIL COMPANY				891175								
TATTON, V. H.			WELL #:	1	RRCID ->	035977	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.			WELL #:	3	RRCID ->	036287	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9588 - 9592
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			28
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	16 1		12
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	333	259 1		86
08	T. A.	561	-0-	561	561	366 9	178 3	Y	337	295 1		128
09	T. A.	514	-0-	514	1075	12 1	121 3	Y	350	355 1		123
10	T. A.	404	-0-	404	1479	371 9	154 3	Y	218	250 1		91

TATTON, V. H.			WELL #:	15 L	RRCID ->	038645	COMPL. DATE	03/15/1966	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	412	1	41481	3	N	3076	3230
						3384	9					
06	43590 X	37855	-0-	-5735	-0-	381	1	34303	3	N	2883	282
						3171	9					
07	45043 X	38136	-0-	-6907	-0-	361	1	34949	3	N	2569	493
						2826	9					
08	45291 X	36702	-0-	-8589	-0-	347	1	33737	3	N	2380	315
						2618	9					
09	43830 X	34740	-0-	-9090	-0-	337	1	32035	3	N	2153	463
						2368	9					
10	45291 X	34666	-0-	-10625	-0-	349	1	31938	3	N	2163	212
						2379	9					
VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352										
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954			
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	109	1	292	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020			
05	6417 X	5482	-0-	-935	-0-	5480	2	2	9	N	2	21
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-	21
07	6417 X	6200	-0-	-217	-0-	6198	2	2	9	N	2	23
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-	23
09	6210 X	6193	-0-	-17	-0-	6184	2	9	9	N	8	31
10	6417 X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-	31

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	60	1 833 3	N	-0-			13
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1 415 3	N	-0-			13
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1 1082 3	N	-0-			13
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1 936 3	N	-0-			13
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	64	1 743 3	N	-0-			13
10	1116 N	901	-0-	-215	-0-	62	1 839 3	N	-0-			13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
05	3441 X	2930	-0-	-511	-0-	55	1 2875 3	N	-0-			47
06	3330 X	709	-0-	-2621	-0-	16	1 693 3	N	-0-			47
07	3441 X	1208	-0-	-2233	-0-	24	1 1184 3	N	-0-			47
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	93	1 3776 3	N	-0-			47
09	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	104	1 2467 3	N	-0-			47
*10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	156	1 2946 3	N	-0-			47

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	46	1 2353 3	N	-0-			28
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	52	1 2251 3	N	-0-			28
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	54	1 2519 3	N	-0-			28
08	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	54	1 2209 3	N	-0-			28
09	2310 N	1743	-0-	-567	-0-	73	1 1670 3	N	-0-			28
10	2418 N	1688	-0-	-730	-0-	78	1 1610 3	N	-0-			28

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	24	1 571 3	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1 664 3	N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1 603 3	N	-0-			-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-			-0-
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	42	1 548 3	N	-0-			-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	91	1 536 3	N	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	837 N	540	-0-	-297	-0-	57 1	483 3	N	-0-		63
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 3	N	-0-		63
07	713 N	510	-0-	-203	-0-	50 1	460 3	N	-0-		63
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	31 1	424 3	N	-0-		63
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48 1	622 3	N	-0-		63
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50 1	552 3	N	-0-		63

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	155 1	4558 3	N	-0-		109
06	4500 X	4405	-0-	-95	-0-	150 1	4222 3	N	30		139
						33 9					
07	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	145 1	4402 3	N	15		154
						17 9					
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	775 1	4672 3	N	15		169
						17 9					
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	660 1	3978 3	N	40	158 1	51
						44 9					
10	4712 X	4549	-0-	-163	-0-	310 1	4237 3	N	2		53
						2 9					

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
05	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	151 1	2567 3	N	-0-		13
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	167 1	2596 3	N	-0-		13
07	2821 N	2693	-0-	-128	-0-	188 1	2505 3	N	-0-		13
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	169 1	2667 3	N	-0-		13
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	151 1	2577 3	N	59		72
						65 9					
10	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	146 1	2533 3	N	-0-		72

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		24
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	115 1	1773 3	N	-0-		24
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	135 1	1340 3	N	-0-		24
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	155 1	1071 3	N	-0-		24
09	1410 N	466	-0-	-944	-0-	47 1	419 3	N	-0-		24
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		24

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	148 1	2736 3	N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6060 -	6911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					MACMAHON, P. A.					
MACMAHON, P. A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 -	6344		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	1			5
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			5
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			5
*06	T. A.	82	-0-	82	83	16	1	66	3	Y	-0-			5
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-			5
*08	T. A.	325	-0-	325	408	44	1	281	3	Y	-0-			5
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	408					Y	-0-			5
*10	408 X	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-			5

MACMAHON, P. A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6195 -	6398		
*03	434 N	232	-0-	-202	-0-	86	1	146	3	Y	-0-			4
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	278	3	Y	-0-			4
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	Y	-0-			4
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	-0-			4
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-			4
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	558	3	Y	-0-			4
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	117	1	512	3	Y	-0-			4
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	3	Y	-0-			4

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 -	6468		
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-			-0-
*02	87 N	63	-0-	-24	-0-	27	1	36	3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	68	-0-	-56	-0-	25	1	43	3	Y	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	Y	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	Y	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	3	Y	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136					MACMAHON, P. A.					
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 -	6325		
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	3	1	3
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	901	2	4	9	N	4	5	1	2
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	974	2	4	9	N	4	3	1	3
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5	5	1	3
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5	5	1	3
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4	5	1	2

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	515 2	3 9	N	3	2 1		2
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	505 2	2 9	N	2	3 1		1
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	516 2	3 9	N	3	2 1		2
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	517 2	3 9	N	3	3 1		2
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	488 2	3 9	N	3	3 1		2
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	444 2	2 9	N	2	3 1		1

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3696	-0-	596	596	3696 3		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3428	-0-	328	924	3408 3	20 9	Y	18			18
09	3000 N	2983	-0-	-17	907	2979 3	4 9	Y	4			22
10	3689 #	2412	-0-	-1277	-0-	2412 3		Y	-0-			22

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352								
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	129 1	467 2	N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	126 1	430 2	N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)				94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10433 - 10506
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19												

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 10292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226381	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	10288 - 10646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748												
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10292 - 10530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	980 1	1763 2	Y	-0-	-0-			1
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	665 1	803 2	Y	-0-	-0-			1
07	2015	N	1192	-0-	-823	-0-	513 1	679 2	Y	-0-	-0-			1
08	2542	N	1341	-0-	-1201	-0-	599 1	742 2	Y	-0-	-0-			1
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	565 1	820 2	Y	-0-	-0-			1
*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	-0-			1

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			135

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10196 - 10472				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10548 - 10770				
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	1031 1	1856 2	Y	172				596
							189 9							
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1125 1	1360 2	Y	-0-				596
07	3100	N	3241	-0-	141	141	1350 1	1785 2	Y	96				692
							106 9							
08	3064	N	2923	-0-	-141	-0-	1268 1	1571 2	Y	76	181	1		587
							84 9							
09	3000	N	3261	-0-	261	261	1282 1	1860 2	Y	108	182	1		513
							119 9							
*10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	203				716

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10497 - 10548				
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128 1	231 2	N	-0-	-0-			84
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	280 1	338 2	N	-0-	-0-			84
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	276 1	365 2	N	-0-	-0-			84
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	272 1	337 2	N	-0-	-0-			84
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	223 1	323 2	N	-0-	-0-			84
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-			84

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
ATASCA RESOURCES, INC.		035643												
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7810 - 7818				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2020 - P/A 10/23/2020

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
 PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	438 1	569 2	N	-0-			170
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	325 1	571 2	N	-0-			170
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	368 1	558 2	N	-0-			170
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	240 1	582 2	N	-0-			170
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	217 1	548 2	N	-0-			170
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	209 1	443 2	N	-0-			170

MALONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151537		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2020 - P/A 08/19/20												

H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688				
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46 1	60 2	Y	20			131
						22 9						
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	32 1	56 2	Y	20			151
						22 9						
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	43 1	66 2	Y	20			171
						22 9						
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11 1	27 2	Y	39			210
						43 9						
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	31 1	77 2	Y	-0-			210
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	17 1	34 2	Y	-0-			210

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926															
05		806 N	560	-0-	-246	-0-	244	1	316	2	N	-0-			-0-
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	168	1	296	2	N	-0-			-0-
07		527 N	372	-0-	-155	-0-	148	1	224	2	N	-0-			-0-
08		558 N	262	-0-	-296	-0-	77	1	185	2	N	-0-			-0-
09		450 N	256	-0-	-194	-0-	73	1	183	2	N	-0-			-0-
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	59	1	124	2	N	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 251631		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6950 - 6958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			567
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			569
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			573
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			575
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			575

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262780		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7300 - 7376		
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			72
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			72
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35T		RRCID -> 247938		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7482 - 7486		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 258078		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7822 - 7831		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 3590 - 3620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465
05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	19640 2	23 9	N	21	123
06	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	17432 2	21 9	N	19	142
07	17081 X	11291	-0-	-5790	-0-	11266 2	25 9	N	23	165
08	17081 X	12732	-0-	-4349	-0-	12704 2	28 9	N	25	190
09	18930 X	18808	-0-	-122	-0-	18760 2	48 9	N	44	60
10	19561 X	11518	-0-	-8043	-0-	11459 2	59 9	N	54	114

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-	20
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-	20
07	3100 N	6744	-0-	3644	3644	6744 2		N	-0-	20
08	3100 N	7374	-0-	4274	7918	7374 2		N	-0-	20
*09	3000 N	256	-0-	-2744	5174	256 2		N	-0-	20
*10	11700 X	6526	-0-	-5174	-0-	6526 2		N	-0-	20

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A
05	6789 X	5611	-0-	-1178	-0-	1860 1	3745 2	Y	5	596
06	6570 X	5547	-0-	-1023	-0-	1800 1	3745 2	Y	2	598
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1860 1	4630 2	Y	2	600
08	6324 X	5268	-0-	-1056	-0-	1860 1	3404 2	Y	4	604
09	6120 X	5206	-0-	-914	-0-	1800 1	3404 2	Y	2	606
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT	606

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
ATCHISON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8024 - 8690
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	8 1	28 2	Y	-0-	3
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	12 1	49 2	Y	1	3
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 2	Y	-0-	3
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	32 2	Y	-0-	3
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	9 1	31 2	Y	-0-	3
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	32 1	99 2	Y	1	2

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	Y	1			4
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	Y	2	3	1	3
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	40	1	131	2	Y	1			4
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-			4
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	28	1	96	2	Y	-0-			4
*10	DLQ G-10	201	-0-	201	201	49	1	151	2	Y	1	5	1	-0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

05	217 N	90	-0-	-127	-0-	19	1	71	2	Y	-0-			1
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	2	2	1	1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	Y	-0-			1
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	1			2
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	24	1	80	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	29	1	88	2	Y	1	3	1	-0-

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	27	1	109	2	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	26	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

05	93 N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-			11
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	Y	-0-			11
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-			11
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-			11
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	18	1	55	2	Y	-0-			11

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			159
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			159
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			159
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			159

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688														
PETERS A 1721		WELL #: 2		RRCID -> 223969		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721		WELL #: 4		RRCID -> 225820		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418								
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13

PETERS A 1721		WELL #: 3		RRCID -> 225846		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021		WELL #: 1		RRCID -> 227825		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724		WELL #: 2		RRCID -> 228905		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526								
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					137
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					137
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					137
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					137

PETERS A-717		WELL #: 1		RRCID -> 229451		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688														
PETERS A 724		WELL #: 3		RRCID -> 230731		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021		WELL #: 5		RRCID -> 232987		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724		WELL #: 4		RRCID -> 233190		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					184
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					184
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					184
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					184

PETERS A 1721		WELL #: 5		RRCID -> 234642		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262								
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					135
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					135
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135

PETERS A 1703		WELL #: 1		RRCID -> 235308		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 724		WELL #: 5		RRCID -> 241630		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610								
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					43
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					43

PETERS A 1703		WELL #: 3		RRCID -> 242178		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997								
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					163
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					163
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					163
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					163

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					55
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					55
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					106
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					106
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10319 - 10789
05		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2019	- P/A	07/29/19					
WHITE POINT (4000)				96978 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3410 - 3462
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
WHITE POINT, EAST				96979 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
WHITE POINT MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	286512	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6259 - 6263
05		7750 X	-0-	-0-	-7750					N	-0-
06		25354 X	25354	-0-	-0-	141	1	24947	2	N	242
						266	9				490
07		51952 X	51952	-0-	-0-	353	1	51070	2	N	481
						529	9				710 1
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)				96979 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
KIRK GAS UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID ->	085367	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11176 - 11260
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
KIRK GAS UNIT		WELL #:		A 3	RRCID ->	094731	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	11353	PERF.10748 - 11030
05		2604 X	-0-	-0-	-2604					N	2
06		2520 X	129	-0-	-2391	112	2	17	9	N	15
07		522 N	522	-0-	-0-	522	2			N	-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	691	2			N	-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	701	2			N	-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	267	2			N	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3554					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2254	3	68	9	N	62					62
06	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2123	3	78	9	N	71	133	1			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2093	3	169	9	N	154	154	1			-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1858	3	98	9	N	89	89	1			-0-
09	2190 N	2028	-0-	-162	-0-	1962	3	66	9	N	60	54	1			6
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					6

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2486	3			N	-0-					79
06	2850 X	2397	-0-	-453	-0-	2397	3			N	-0-					79
07	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	2357	3			N	-0-					79
08	2604 X	2057	-0-	-547	-0-	2057	3			N	-0-					79
09	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					79
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					79

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286																
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008										TOTAL DEPTH 12500	PERF. 1552 - 11552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	173					174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 11850	PERF.10422 - 10544					
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5049	3	96	9	N	87					87
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4642	3	91	9	N	83	165	1			5
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6215	3	251	9	N	228	233	1			-0-
08	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7404	3	189	9	N	172	172	1			-0-
*09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4859	3	124	9	N	113	102	1			11
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					11

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 13070	PERF.11020 - 11458					
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1481	3	75	9	N	68					202
06	2310 N	983	-0-	-1327	-0-	913	3	70	9	N	64					266
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	759	3	53	9	N	48	188	1			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					163
*09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2284	3	109	9	N	99	184	1			78
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12469 - 13004					
05	6076 X	5410	-0-	-666	-0-	4996	3	414	9	Y	376					531
06	5880 X	5210	-0-	-670	-0-	4821	3	389	9	Y	354	694	1			191
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5451	3	402	9	Y	365	534	1			22
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6218	3	409	9	Y	372	361	1			33
*09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	5749	3	344	9	Y	313	346	1			-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH 12525	PERF.11906 - 12424					
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	17	4	36	9	N	33					66
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	4	34	9	N	31					97
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	18	4	37	9	N	34					131
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	17	4	35	9	N	32					163
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	8	4	18	9	N	16					179
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					179

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978										TOTAL DEPTH 12230	PERF.10790 - 11095					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148	- 10196				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13139	PERF. 9234	- 10402				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11024	- 11142				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH	11811	PERF. N/A					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH	11955	PERF.10680	- 10730				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11089	- 11113				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015										TOTAL DEPTH	11601	PERF. N/A					
05		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	992				N	-0-						-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE)			96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
COLE GU			WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9387 - 9397	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	2803 3	130 9	N	118			118
06	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2696 3	133 9	N	121	239 1		-0-
07	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	2652 3	362 9	N	329	329 1		-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2392 3	196 9	N	178	178 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2527 3	128 9	N	116	105 1		11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			11

BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9436 - 9454	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-49631			N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-49631			N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-49631			N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-49631			N	-0-			113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -49631												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			113

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 9125 - 9145	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 11679		PERF. 7360 - 7760	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 2476 - 2483	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	32860	30219	-0-	-2641	-0-	-0-	84	1	29311	3	N	749	393	1	568
							824	9							
06	31800	19173	-0-	-12627	-0-	-0-	116	1	18202	3	N	777	1160	1	185
							855	9							
07	32860	15250	-0-	-17610	-0-	-0-	422	1	14055	3	N	703	786	1	102
							773	9							
08	32860	10090	-0-	-22770	-0-	-0-	469	1	9086	3	N	486	378	1	210
							535	9							
09	31470 #	12500	-0-	-18970	-0-	-0-	1104	1	10707	3	N	626	579	1	257
							689	9							
10	30225 #	3279	-0-	-26946	-0-	-0-	366	1	2502	3	N	374	574	1	57
							411	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7564 #	7216	-0-	-348	-0-	-0-	614	1	6532	3	N	64			164
							70	9							
06	8280 #	6220	-0-	-2060	-0-	-0-	635	1	5485	3	N	91	192	1	63
							100	9							
07	8556 #	2763	-0-	-5793	-0-	-0-	498	1	2232	3	N	30			93
							33	9							
08	8556 #	423	-0-	-8133	-0-	-0-	369	1	50	3	N	4			97
							4	9							
09	7590 #	307	-0-	-7283	-0-	-0-	268	1	39	9	N	35			132
							198	1	272	3	N	2			134
10	7223 #	472	-0-	-6751	-0-	-0-									
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 97491 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4433	3889	-0-	-544	-0-	3791 3	98 9		N	89			510
06		4290	3225	-0-	-1065	-0-	3129 3	96 9		N	87	173 1		424
07		3255 #	2393	-0-	-862	-0-	2318 3	75 9		N	68	175 1		317
08		3038 #	1518	-0-	-1520	-0-	1518 3			N	-0-	106 1		211
09		3750 #	3494	-0-	-256	-0-	3373 3	121 9		N	110	100 1		221
10		3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			221

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

WILLMANN		//CONT.//		97706 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
COFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 136023	COMPL. DATE 08/14/1990	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3354	- 3360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3100)				97706 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
RAMSOWER, I.				WELL #: 1	RRCID -> 135996	COMPL. DATE 09/07/1990	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 3135	- 3140		
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	6	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3200)				97706 348	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
WILLMANN				WELL #: 5	RRCID -> 033681	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3500)				97706 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
EGGERT, EDGAR H.				WELL #: 1	RRCID -> 062102	COMPL. DATE 05/12/1975	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
05	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	6	N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	6	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	6	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3600)				97706 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
WILLMANN				WELL #: 2	RRCID -> 035953	COMPL. DATE 12/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605													
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365													
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702					
05	7382 R	7382	-0-	-0-	-0-	7360	3	22	9	N	20				83
06	7242 R	7242	-0-	-0-	-0-	7234	3	8	9	N	7				90
07	7549 R	7549	-0-	-0-	-0-	7517	3	32	9	N	29				119
08	7440 #	7307	-0-	-133	-0-	7290	3	17	9	N	15				134
09	7230 #	5345	-0-	-1885	-0-	5328	3	17	9	N	15				149
10	7471 #	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT				149
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605													
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605													
KASTNER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786					
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VAQUILLAS RANCH I		WELL #:	42	RRCID ->	289629	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6620 - 6734					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT				-0-
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370													
BENAVIDES		WELL #:	2	RRCID ->	121278	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6880 - 6888					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YEAR (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF.	N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAR (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025												
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF.	N/A							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF.	N/A							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		789662	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAR (JACOBS)				99323 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025												
STATE TRACT 84		WELL #:		1	RRCID -> 074660	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 10100	PERF.	N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARLY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025									
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 4		RRCID -> 180270		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 8987 - 9045	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
YEARLY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 82		WELL #: 2 M		RRCID -> 015264		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TR. 81		WELL #: 2 U		RRCID -> 032402		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		10
YEARLY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (LUEKEN)		//CONT.//		99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154

YEAR (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YEAR (MORGAN, UPPER, W)				99323 706	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG								
WJC, INC.				888140											
SCHONEFELD B		WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8858 - 8862						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEAR (RIVERA)				99323 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YEAR (STARKEY)				99323 850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 M	RRCID -> 015291	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A						
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691 PERF. 3135 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID ->	015307	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID ->	015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID ->	032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900 PERF. N/A
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID ->	015247	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052 PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950 PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9053 PERF. 7927 - 7938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1		-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

05	3131		2364	-0-	-767	123	2363	2	1 9	Y	1	1			2
06	2444 R		2321	-0-	-123	-0-	2315	2	6 9	Y	5	6 1			1
07	2582 R		2582	-0-	-0-	-0-	2580	2	2 9	Y	2	3 1			-0-
08	2359 N		2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4 9	Y	4	3 1			1
09	2310 N		2251	-0-	-59	-0-	2248	2	3 9	Y	3	3 1			1
10	2387 N		2331	-0-	-56	-0-	2329	2	2 9	Y	2	2 1			1

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 4346 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SAMANO 'H'		865425									
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4080 - 4380	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5170 - 5188	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 6511 - 6634	
05	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	59 1	955 2	Y	1	1
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	63 1	833 2	Y	3	4 1
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	11 1	503 2	Y	1	1 1
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59 1	2898 2	Y	1	1 1
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	175 1	1683 2	Y	1	1 1
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	32 1	1624 2	Y	1	1 1

YTURRIA L & L CO. -B-		891175		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4815 - 4829	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		//CONT.//		99552	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:		9		RRCID -> 208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)				99552	952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 157307	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	4474 - 4480	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)				99591	070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CAMERON, DON ET AL		WELL #:		2A		RRCID -> 015334	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450)				99591	245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YZAGUIRRE		WELL #:		2		RRCID -> 159031	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	4457 - 4462	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540)				99591	260	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK 230		WELL #:		3		RRCID -> 205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	4550 - 4554	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264															
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110															

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188															

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361															

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340															

05	682	X	135	-0-	-547	-0-	135	2		N	-0-				-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	5	2	305	4	N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	61	2	330	4	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244															

05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	4			N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	4			N	-0-			-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY)
HILCORP ENERGY COMPANY
VASQUEZ, DELIA M.

99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)
HILCORP ENERGY COMPANY
VASQUEZ-SHARP-ANDERS

99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR

WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URIBE

WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

05	0	46431	-0-	46431	159106	2263	1	44168	2	N	-0-					-0-
06	0	47858	-0-	47858	206964	2330	1	45528	2	N	-0-					-0-
07	48081	48552	-0-	471	207435	2396	1	46156	2	N	-0-					-0-
08	48081	38310	-0-	-9771	197664	2052	1	36258	2	N	-0-					-0-
09	48552	32422	-0-	-16130	181534	1943	1	30479	2	N	-0-					-0-
10	46128	28711	-0-	-17417	164117	1775	1	26936	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)
HILCORP ENERGY COMPANY
SWANTNER, G.R.

99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983					
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-			-0-
08	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2		N	-0-			-0-
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
*10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066					
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898					
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	3658 X	681	-0-	-2977	-0-		46	1	635	2	N	-0-		-0-
06	3540 X	1312	-0-	-2228	-0-		88	1	1224	2	N	-0-		-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		350	1	5531	2	N	-0-		-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		244	1	3548	2	N	-0-		-0-
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		331	1	4564	2	N	-0-		-0-
*10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		390	1	5276	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142		
05	124 N	78	-0-	-46	-0-		12	1	66	2	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-		5	1	25	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		5	1	25	2	N	-0-		-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		25	1	125	2	N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	232598	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235926	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236385	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	237159	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	407	1	22	9	N	20	131
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	953	1	22	9	N	20	151
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1595	1	24	9	N	22	7
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	1	24	9	N	22	29
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	1	11	9	N	10	39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 BOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	151	1	4991	2	Y	-0-	-0-
06	5130 X	3827	-0-	-1303	-0-	95	1	3732	2	Y	-0-	-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	195	1	5288	2	Y	-0-	-0-
08	5177 X	4838	-0-	-339	-0-	173	1	4665	2	Y	-0-	-0-
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	194	1	5119	2	Y	-0-	-0-
*10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	197	1	5496	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6742 - 6808		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A		
05	5766 X	5725	-0-	-41	-0-	372 1	5353 2	Y	-0-				-0-
06	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	294 1	5106 2	Y	-0-				-0-
07	5766 X	4475	-0-	-1291	-0-	4475 2		Y	-0-				-0-
08	5766 X	3451	-0-	-2315	-0-	156 1	3295 2	Y	-0-				-0-
09	4350 X	4289	-0-	-61	-0-	168 1	4121 2	Y	-0-				-0-
10	4495 X	3057	-0-	-1438	-0-	3057 2		Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694		
05	1736 N	634	-0-	-1102	-0-	32 1	602 2	Y	-0-				-0-
06	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	104 1	1477 2	Y	-0-				-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	96 1	1529 2	Y	-0-				-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	4 1	2021 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1717	-0-	1717	1717	1717 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3511	1794 2		Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A		
05	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	381 1	12620 2	Y	-0-				-0-
06	10500 X	8854	-0-	-1646	-0-	219 1	8635 2	Y	-0-				-0-
07	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	458 1	12410 2	Y	-0-				-0-
08	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	461 1	12444 2	Y	-0-				-0-
09	13440 X	12547	-0-	-893	-0-	459 1	12088 2	Y	-0-				-0-
*10	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	464 1	12916 2	Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680		
05	4681 X	4127	-0-	-554	-0-	120	1	3989	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
06	4530 X	2943	-0-	-1587	-0-	73	1	2857	2	Y	12	11	1	5
						13	9							
07	4681 X	3150	-0-	-1531	-0-	111	1	3024	2	Y	14	14	1	5
						15	9							
08	4681 X	2592	-0-	-2089	-0-	92	1	2485	2	Y	14	16	1	3
						15	9							
09	3360 X	2405	-0-	-955	-0-	88	1	2308	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
10	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	110	1	3056	2	Y	-0-	2	1	-0-
EXXON MOBIL CORPORATION		257128												
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7117 - 7156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7118 - 7158		
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 3	N	-0-					35
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	71 1	372 3	N	2	12 1				25
						2 9								
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	58 1	326 3	N	-0-					25
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	79 1	407 3	N	-0-					25
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80 1	400 3	N	-0-					25
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	97 1	399 3	N	-0-					25

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7101 - 7111		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7172 - 7177		
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 3		N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-					-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352			RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	N/A		
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L										
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6376		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (9200)		99930 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	9 1	61 2	N	-0-		1
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	N	-0-		1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	N	-0-		1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	N	-0-		1
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 2	N	-0-		1
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 2	N	-0-		1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		THOMASMA, RAY J.			WELL #:			15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DULANEY-BRUNI		WELL #:		5	RRCID ->	214799	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11710 - 11809
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	104 1	709 2	Y	3		7
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	105 1	677 2	Y	2		9
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	113 1	771 2	Y	2		11
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	113 1	719 2	Y	-0-		11
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97 1	679 2	Y	5		16
10	DLQ G-10	859	-0-	859	859	85 1	774 2	Y	-0-		16

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
DULANEY-BRUNI		WELL #:		1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11550 - 11600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		403 X		3 -0-	-400	-0-		3 2			Y	-0-	57 1		44
*04		10020 X		-0- -0-	-10020	-0-				Y	-0-				44
*05		9393 X		-0- -0-	-9393	-0-				Y	-0-				44
*06		9090 X		-0- -0-	-9090	-0-				Y	-0-				44
*07		4061 X		-0- -0-	-4061	-0-				Y	-0-				44
*08		4 X		-0- -0-	-4	-0-				Y	-0-				44
09		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
*10	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	1663	165	1	1498	2	Y	-0-			44

DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11640 - 13278			
05		5239 X	4977	-0-	-262	-0-	633	1	4326	2	Y	16			36
06		5070 X	4678	-0-	-392	-0-	628	1	4038	2	Y	11			47
07		5239 X	4989	-0-	-250	-0-	634	1	4337	2	Y	16			63
08		5115 X	4616	-0-	-499	-0-	625	1	3991	2	Y	-0-			63
09		4950 X	4628	-0-	-322	-0-	577	1	4022	2	Y	26			89
10	DLQ	G-10	5048	-0-	5048	5048	502	1	4542	2	Y	4			93

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13400		PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11506 - 12459			
05		5301 X	2355	-0-	-2946	-0-	245	1	2067	2	Y	39			67
06		3810 X	2696	-0-	-1114	-0-	285	1	2316	2	Y	86			153
07		3069 X	1646	-0-	-1423	-0-	165	1	1350	2	Y	119			272
08		3038 X	2258	-0-	-780	-0-	237	1	1974	2	Y	43	180 1		135
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	305	1	2539	2	Y	11			146
*10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	280	1	2330	2	Y	-0-			146

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10698 - 11426			
05		8401 X	2033	-0-	-6368	-0-	215	1	1818	2	Y	-0-			8
06		8130 X	3162	-0-	-4968	-0-	342	1	2780	2	Y	36			44
07		8401 X	5627	-0-	-2774	-0-	610	1	4991	2	Y	24			68
08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	533	1	4443	2	Y	10	60 1		18
09		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	565	1	4708	2	Y	22			40
10		4836 X	3517	-0-	-1319	-0-	377	1	3140	2	Y	-0-			40

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	127 1	1069 2	Y	-0-		7
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	120 1	981 2	Y	37		44
						41 9					
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	107 1	880 2	Y	25		69
						28 9					
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110 1	914 2	Y	11	59 1	21
						12 9					
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	104 1	864 2	Y	21		42
						23 9					
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	104 1	868 2	Y	-0-		42

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11617 - 11652	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928		PERF.11696 - 11726	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11530 - 11676	
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	208 1	1759 2	Y	-0-		8
06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	145 1	1178 2	Y	37		45
						41 9					
07	341 X	133	-0-	-208	-0-	12 1	95 2	Y	24		69
						26 9					
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	229 1	1914 2	Y	11	60 1	20
						12 9					
09	3000 N	3702	-0-	702	702	394 1	3284 2	Y	22		42
						24 9					
*10	3100 N	4304	-0-	1204	1906	462 1	3842 2	Y	-0-		42

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11410 - 11684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9059 - 11200	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
05	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	232	1	1958	2	N	-0-					53
06	2460 X	2062	-0-	-398	-0-	226	1	1836	2	N	-0-					53
07	2542 X	1839	-0-	-703	-0-	200	1	1639	2	N	-0-					53
08	2356 X	2100	-0-	-256	-0-	225	1	1875	2	N	-0-					53
09	2130 X	1874	-0-	-256	-0-	201	1	1673	2	N	-0-					53
10	2201 X	1870	-0-	-331	-0-	201	1	1669	2	N	-0-					53

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481								
MCGRATH		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH		WELL #: 4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510								
05	10726 X	7899	-0-	-2827	-0-	7899	2			Y	-0-					115
06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9210	2	21	9	Y	19					134
07	10199 X	9099	-0-	-1100	-0-	9051	2	48	9	Y	44	129	1			49
08	10199 X	7216	-0-	-2983	-0-	7179	2	37	9	Y	34	47	1			36
09	9870 X	6736	-0-	-3134	-0-	6725	2	11	9	Y	10					46
10	9548 X	6298	-0-	-3250	-0-	6262	2	36	9	Y	33					79

MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484								
05	4433 X	3541	-0-	-892	-0-	3541	2			Y	-0-					24
06	4290 X	2016	-0-	-2274	-0-	2014	2	2	9	Y	2					26
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4572	2	13	9	Y	12	27	1			11
08	6200 X	3077	-0-	-3123	-0-	3068	2	9	9	Y	8	11	1			8
09	6000 X	3620	-0-	-2380	-0-	3617	2	3	9	Y	3					11
10	4588 X	2872	-0-	-1716	-0-	2860	2	12	9	Y	11					22

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

		PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2017												

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	365 1	4278 2	Y	-0-			7
06		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	343 1	3673 2	Y	-0-			7
07		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	484 1	4541 2	Y	-0-			7
08		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	515 1	4069 2	Y	-0-			7
09		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	585 1	4070 2	Y	-0-			7
10		5022 X	4451	-0-	-571	-0-	608 1	3843 2	Y	-0-	7 1		-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

05		527 N	519	-0-	-8	-0-	41 1	478 2	Y	-0-			9
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	42 1	452 2	Y	-0-			9
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 1	483 2	Y	-0-			9
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	54 1	430 2	Y	-0-			9
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	67 1	468 2	Y	-0-			9
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	80 1	505 2	Y	-0-	9 1		-0-

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	131 1	1533 2	Y	1			6
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	176 1	1883 2	Y	-0-	1 1		5
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	184 1	1728 2	Y	1	1 1		5
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	197 1	1554 2	Y	1	1 1		5
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	282 1	1958 2	Y	1	1 1		5
10		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	244 1	1543 2	Y	1	1 1		5

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

05		433 X	433	-0-	-0-	-0-	33 1	390 2	Y	9			34
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	4	13 1		25
07		62 X	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			25
08		434 X	8	-0-	-426	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			25
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			25
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	25 1		-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

05		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	586 1	6869 2	Y	-0-			40
06		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	606 1	6490 2	Y	-0-			40
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	612 1	5738 2	Y	6	6 1		40
08		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	904 1	7142 2	Y	5	6 1		39
09		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	918 1	6386 2	Y	4	4 1		39
*10		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1104 1	6976 2	Y	4	4 1		39

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1	1631	2	Y	1		5
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	Y	-0-	1 1	4
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	Y	-0-		4
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	148	1	1167	2	Y	-0-		4
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	138	1	962	2	Y	-0-		4
10	1581 N	921	-0-	-660	-0-	126	1	795	2	Y	-0-		4
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994	
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	83	1	975	2	Y	18		24
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	87	1	936	2	Y	8	26 1	6
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	12	12 1	6
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	118	1	931	2	Y	11	11 1	6
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	111	1	775	2	Y	9	9 1	6
10	1116 N	852	-0-	-264	-0-	115	1	729	2	Y	7	8 1	5
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10792 - 10920			
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		2
06	450 N	305	-0-	-145	-0-	38	1	267	2	Y	-0-		2
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	52	1	311	2	Y	-0-		2
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	Y	-0-		2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-		2
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	2 1	-0-
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740			
05	5580 X	3675	-0-	-1905	-0-	714	1	2961	2	Y	-0-	45 1	42
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1281	1	5529	2	Y	14		56
07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1349	1	4681	2	Y	-0-	14 1	42
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	1648	1	4314	2	Y	17	17 1	42
09	5400 X	3711	-0-	-1689	-0-	678	1	3010	2	Y	21		63
10	7068 X	2938	-0-	-4130	-0-	409	1	2527	2	Y	2	21 1	44
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858			
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	Y	1		4
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	2	Y	1	2 1	3
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	159	1	1490	2	Y	1	1 1	3
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	192	1	1519	2	Y	1	1 1	3
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	221	1	1537	2	Y	1	1 1	3
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	245	1	1545	2	Y	1	1 1	3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	99	1	1164	2	Y	1		5
06	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-	1 1	4
07	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	117	1	1096	2	Y	1	1 1	4
08	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	137	1	1085	2	Y	1	1 1	4
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	175	1	1217	2	Y	-0-		4
10	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	150	1	949	2	Y	-0-		4

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

05	8184 X	7312	-0-	-872	-0-	636	1	6625	2	Y	46		46
06	7920 X	6960	-0-	-960	-0-	854	1	6052	2	Y	49		95
07	7967 X	7267	-0-	-700	-0-	1038	1	6170	2	Y	54	95 1	54
08	7564 X	7536	-0-	-28	-0-	401	1	7081	2	Y	49	72 1	31
09	7320 X	7185	-0-	-135	-0-	382	1	6739	2	Y	58		89
10	7316 X	6958	-0-	-358	-0-	354	1	6571	2	Y	30	46 1	73

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	82	1	487	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	27	1	483	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

05	4402 X	4277	-0-	-125	-0-	831	1	3445	2	Y	1	67 1	-0-
06	4170 X	4132	-0-	-38	-0-	761	1	3285	2	Y	78		78
07	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	945	1	3278	2	Y	4	79 1	3
08	4340 X	4290	-0-	-50	-0-	1158	1	3030	2	Y	93	93 1	3
09	4200 X	4196	-0-	-4	-0-	748	1	3323	2	Y	114		117
10	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	569	1	3516	2	Y	11	105 1	23

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	43	1	451	2	Y	13			16
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	14	9	406	2	Y	14			30
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	57	1	510	2	Y	15	27	1	18
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	15	9	338	2	Y	14	21	1	11
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	19	1	315	2	Y	17			28
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	18	1	559	2	Y	8	22	1	14
						19	9							
						30	1							
						9	9							
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960					
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	165	1	1715	2	Y	-0-			14
06	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	243	1	1720	2	Y	-0-			14
07	1581 X	1572	-0-	-9	-0-	226	1	1346	2	Y	-0-			14
08	1891 X	831	-0-	-1060	-0-	44	1	787	2	Y	-0-			14
09	1950 X	993	-0-	-957	-0-	53	1	940	2	Y	-0-			14
10	1581 N	1112	-0-	-469	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-	14	1	-0-
BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10562	- 10622					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846						
05	2747 N	1401	-0-	-1346	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	167	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	198	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034						
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405						
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-					3
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-					3
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	160	1	951	2	Y	-0-					3
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	-0-					3
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	56	1	992	2	Y	-0-					3
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-	3	1			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID ->	181384	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10515 -	10526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	17		
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	17		
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-	17		
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	17		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	17		
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	17		
												17	1	-0-	

BMT/K&H		WELL #:		4A	RRCID ->	181765	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10758 -	10865			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BMT/K&H		WELL #:		1V	RRCID ->	182666	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10770 -	10810			
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-	3		
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-	3		
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	176	1	1049	2	Y	-0-	3		
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	55	1	972	2	Y	-0-	3		
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	53	1	928	2	Y	-0-	3		
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-	3		
												3	1	-0-	

BMT/K&H		WELL #:		4C	RRCID ->	182797	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10452 -	10502			
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	348	1	3629	2	Y	7	7		
							8	9							
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	510	1	3612	2	Y	7	14		
							8	9							
07	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	506	1	3012	2	Y	8	14	1	8
							9	9							
08	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	155	1	2738	2	Y	6	10	1	4
							7	9							
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	9	13		
							10	9							
10	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	217	1	4020	2	Y	4	9	1	8
							4	9							

MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	182943	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10336 -	10376			
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	Y	-0-	7		
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	7		
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-	7		
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	1	65	2	Y	-0-	7		
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-	7		
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-	7		
												7	1	-0-	

BMT/K&H		WELL #:		6D	RRCID ->	183460	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10578 -	10596			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	401 1	1664 2	Y	-0-			11
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	374 1	1614 2	Y	-0-			11
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	460 1	1595 2	Y	-0-			11
08	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	565 1	1480 2	Y	-0-			11
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	365 1	1623 2	Y	-0-			11
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	279 1	1725 2	Y	-0-	11 1		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	Y	-0-			2
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45 1	319 2	Y	-0-			2
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52 1	310 2	Y	-0-			2
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	Y	-0-			2
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	Y	-0-			2
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	Y	-0-	2 1		-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	512 1	1998 2	Y	1	8 1		-0-
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	383 1	2651 2	Y	12			12
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	434 1	3491 2	Y	-0-			12
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	401 1	2121 2	Y	7	14 1		5
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	756 1	1903 2	Y	6			11
10	3937 X	2710	-0-	-1227	-0-	619 1	2085 2	Y	5	7 1		9

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548				
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	478 1	4976 2	Y	26			26
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	534 1	3786 2	Y	28			54
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	448 1	2661 2	Y	31	54 1		31
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	236 1	4171 2	Y	28	41 1		18
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	227 1	3996 2	Y	33			51
10	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	241 1	4474 2	Y	16	36 1		31

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	164 1	1706 2	Y	-0-			8
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	250 1	1774 2	Y	-0-			8
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	297 1	1764 2	Y	-0-			8
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	104 1	1833 2	Y	-0-			8
09	2010 N	1846	-0-	-164	-0-	99 1	1747 2	Y	-0-			8
10	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	89 1	1653 2	Y	-0-	8 1		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		333 X	333	-0-	-0-	-0-		29 1	304 2	Y	-0-			28
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-		39 1	277 2	Y	-0-			28
07		341 X	318	-0-	-23	-0-		46 1	272 2	Y	-0-			28
08		341 X	323	-0-	-18	-0-		17 1	306 2	Y	-0-			28
09		330 X	299	-0-	-31	-0-		16 1	283 2	Y	-0-			28
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-		16 1	294 2	Y	-0-	28 1		-0-

BMT/K&H		WELL #:		3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900		
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-		28 1	291 2	Y	-0-			3
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-		29 1	204 2	Y	-0-			3
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-		21 1	128 2	Y	-0-			3
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			3
09		240 N	224	-0-	-16	-0-		12 1	212 2	Y	-0-			3
*10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		13 1	249 2	Y	-0-	3 1		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926		
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-		81 1	844 2	Y	-0-			6
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-		109 1	770 2	Y	-0-			6
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-		128 1	763 2	Y	-0-			6
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		56 1	988 2	Y	-0-			6
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-		49 1	869 2	Y	-0-			6
*10		957 N	957	-0-	-0-	-0-		49 1	908 2	Y	-0-	6 1		-0-

BMT/K&H		WELL #:		3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780		
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		142 1	1479 2	Y	13			13
								14 9						
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		179 1	1267 2	Y	14			27
								15 9						
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		257 1	1530 2	Y	15	27 1		15
								17 9						
08		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		101 1	1791 2	Y	15	21 1		9
								17 9						
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		90 1	1588 2	Y	16			25
								18 9						
10		1798 N	1738	-0-	-60	-0-		88 1	1640 2	Y	9	7 1		27
								10 9						

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	164 1	1707 2	Y	6			8
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	214 1	1519 2	Y	7			15
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	253 1	1503 2	Y	9	14	1	10
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	73 1	1298 2	Y	6	10	1	6
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	107 1	1882 2	Y	9			15
10	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	81 1	1504 2	Y	4	6	1	13

BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426			
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	273 1	2846 2	Y	-0-			6
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	364 1	2580 2	Y	-0-			6
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	421 1	2502 2	Y	-0-			6
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	180 1	3177 2	Y	-0-			6
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	182 1	3215 2	Y	-0-			6
*10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	162 1	3005 2	Y	-0-	6	1	-0-

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-			3
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-			3
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	3	1	-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776			
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	16 1	167 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	15 1	105 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	19 1	112 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	8461	-0-	5361	5361	740 1	7707 2	Y		13			13
06	3000 N	1704	-0-	-1296	4065	14 9	1480 2	Y		14			27
07	3100 N	5050	-0-	1950	6015	15 9	4305 2	Y		19	34 1		12
08	9907 X	3892	-0-	-6015	-0-	21 9	3665 2	Y		18	26 1		4
09	2730 X	1661	-0-	-1069	-0-	20 9	1550 2	Y		21			25
10	6014 X	4874	-0-	-1140	-0-	88 1	4614 2	Y		10	17 1		18
						23 9							
						249 1							
						11 9							

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

05	558 N	543	-0-	-15	-0-	59 1	484 2	Y		-0-			21
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22 1	507 2	Y		-0-			21
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	252 1	293 2	Y		-0-			21
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	232 1	314 2	Y		-0-			21
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	100 1	421 2	Y		-0-			21
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	343 1	208 2	Y		-0-	21 1		-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

05	558 N	539	-0-	-19	-0-	42 1	497 2	Y		-0-			1
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	44 1	470 2	Y		-0-			1
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	46 1	430 2	Y		-0-			1
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	51 1	405 2	Y		-0-			1
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	63 1	439 2	Y		-0-			1
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	62 1	392 2	Y		-0-	1 1		-0-

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 2	Y		-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43 1	985 2	Y		-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	229 1	266 2	Y		-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	224 1	302 2	Y		-0-			-0-
09	780 N	483	-0-	-297	-0-	93 1	390 2	Y		-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	297 1	180 2	Y		-0-			-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	804 1	3138 2	Y		6	53 1		-0-
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	7 9	5511 2	Y		82			82
07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	796 1		Y		-0-			82
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	90 9	4832 2	Y		45	95 1		32
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	6084 2	2917 2	Y		44			76
10	6603 X	4514	-0-	-2089	-0-	914 1	3452 2	Y		34	27 1		83
						50 9							
						1160 1							
						48 9							
						1025 1							
						37 9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	459 1	1790 2	Y	1	8 1	-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	272 1	1881 2	Y	12		12
07	2232 N	1797	-0-	-435	-0-	199 1	1598 2	Y	-0-		12
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	391 1	2068 2	Y	7	14 1	5
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	648 1	1630 2	Y	6		11
*10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	515 1	1734 2	Y	4	3 1	12

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408		
05	217 X	186	-0-	-31	-0-	38 1	148 2	Y	-0-		1
06	210 X	179	-0-	-31	-0-	23 1	156 2	Y	-0-		1
07	217 X	191	-0-	-26	-0-	191 2		Y	-0-		1
08	217 X	188	-0-	-29	-0-	30 1	158 2	Y	-0-		1
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	165 1	416 2	Y	-0-		1
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	113 1	382 2	Y	-0-	1 1	-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717		
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	62 1	241 2	Y	-0-		14
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	25 1	176 2	Y	-0-		14
07	465 N	212	-0-	-253	-0-	23 1	189 2	Y	-0-		14
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	13 1	71 2	Y	-0-		14
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		14
10	217 N	92	-0-	-125	-0-	21 1	71 2	Y	-0-	14 1	-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979		
05	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	65 1	1482 2	N	9		67
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	10 9	1543 2	N	27		94
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	30 9	1497 2	N	15		109
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	108 1	1768 2	N	32	48 1	93
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	202 1	1408 2	N	64		157
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	35 9	1436 2	N	21	123 1	55

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	101	1	393	2	Y	1	8	1	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	Y	12			12
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	Y	-0-			12
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	67	1	352	2	Y	7	14	1	5
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	110	1	277	2	Y	6			11
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	356	2	Y	5	8	1	8
						6	9							

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750					
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	379	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	755	-0-	-237	-0-	321	1	434	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	137	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	657	-0-	-149	-0-	409	1	248	2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094					
05	2139 X	398	-0-	-1741	-0-	33	1	270	2	Y	86			133
06	2250 X	578	-0-	-1672	-0-	23	1	521	2	Y	31	88	1	76
07	2325 X	170	-0-	-2155	-0-	62	1	72	2	Y	33	89	1	20
08	1209 X	511	-0-	-698	-0-	204	1	275	2	Y	29			49
09	570 X	246	-0-	-324	-0-	21	1	87	2	Y	125			174
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	138	9	56	2	Y	14	69	1	119
						92	1							
						15	9							

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294					
05	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	227	1	1859	2	Y	18			105
06	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	20	9	1775	2	Y	6	18	1	93
07	2294 N	1405	-0-	-889	-0-	77	1	751	2	Y	7	19	1	81
08	2108 N	1215	-0-	-893	-0-	646	1	698	2	Y	-0-			81
09	1860 N	880	-0-	-980	-0-	517	1	711	2	Y	-0-			81
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	169	1	472	2	Y	-0-	81	1	-0-
						778	1							

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
CABEZON		WELL #:		13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	691	2	Y	76					112
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	84	9	745	2	Y	27	77	1			62
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	32	1	388	2	Y	29	78	1			13
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	30	9	418	2	Y	-0-					13
09	810 N	566	-0-	-244	-0-	334	1	457	2	Y	-0-					13
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	32	9	272	2	Y	-0-	13	1			-0-
CABEZON		WELL #:		14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	74	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	228	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	323	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	238	1	144	2	Y	-0-					-0-